

## ДОГОВОР № 2201/16-18

г. Владикавказ

«29» июля 2016г.

Акционерное общество «Зарамагские ГЭС» (АО «Зарамагские ГЭС»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Исполнительного директора Тотрова Виталия Борисовича, действующего на основании доверенности № 4Гот30.06.2016, с одной стороны, и

Акционерное общество «Ленгидропроект» (АО «Ленгидропроект»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора по производству Танхилевича Юрия Владимировича, действующего на основании доверенности № 02/16 от 23.12.2015, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», по результатам проведенного Заказчиком конкурса по лоту № 01-НС-2016-ЗарГЭС, что подтверждается Протоколом о результатах конкурса №5 от « 27 » мая 2016 года, заключили настоящий договор (далее - «Договор») о нижеследующем:

### Термины и определения.

Термины, используемые в настоящем Договоре, будут иметь значения, указанные ниже, если иное прямо не указано применительно к частным случаям договорного регулирования отношений сторон:

**Акт сдачи-приемки выполненных Работ по этапу** – документ, подтверждающий факт приемки Заказчиком от Исполнителя результатов Работ в объеме, определенном Календарным планом, Техническим заданием в отношении принимаемого этапа Работ. Акт составляется по форме, содержащейся в приложении № 4 к Договору.

**Акт сдачи-приемки оказанных Услуг по этапу**– документ, подтверждающий факт приемки Заказчиком от Исполнителя оказанных Услуг в объеме, определенном Календарным планом, Техническим заданием. Акт составляется по форме, содержащейся в приложении № 4 к Договору.

**Акт сдачи-приемки Работ и Услуг по договору в целом** – документ, подтверждающий факт приемки Заказчиком от Исполнителя всего объема Работ и Услуг, заложенного в Договоре. Акт составляется по форме, содержащейся в приложении № 4 к Договору.

**Авторский надзор** – услуги Исполнителя, осуществившего подготовку проектной документации и выполняющего контроль за соблюдением в процессе строительства Объектов Зарамагской ГЭС-1 требований проектной документации.

**Гарантированные показатели** – основные технико-экономические показатели, которым должны соответствовать Объекты Зарамагской ГЭС-1,

**Дефект** – допущенное Исполнителем отступление от требований Нормативно-технических документов, Договора, Технического задания и иных исходных документов, проектной документации, результатом которого является неполнота или ненадлежащее качество Рабочей документации, Результатов инженерных изысканий;

**Заверенная копия** – копия документа, заверенная подписью уполномоченного лица (с указанием фамилии, имени, отчества, должности подписанта) и печатью Исполнителя, или нотариально удостоверенная копия документа, или копия документа, заверенная подписью уполномоченного лица и печатью государственного/муниципального органа, выдавшего документ. Договором могут быть установлены требования о предоставлении документов только в виде нотариально удостоверенных копий;

**Календарный план** – документ, устанавливающий наименование, стоимость и сроки выполнения Работ и оказания Услуг по Договору (Приложения №№2.1-2.3 к Договору);

**Техническое задание** – единый документ, содержащий задание на проектирование

Объектов Зарамагской ГЭС-1, на проведение инженерных изысканий и на оказание услуг по авторскому надзору в отношении Объектов Зарамагской ГЭС-1 (Приложение № 1 к Договору);

**Нормативно-технические документы** – правила и нормативная документация, устанавливающие требования к технологии производства инженерных изысканий и работ по разработке Рабочей документации (РД, отраслевые стандарты и т.п.);

**Объекты Зарамагской ГЭС-1** – объекты и сооружения, определенные в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору);

**Предельная цена Договора** – стоимость Работ, выплачиваемая Исполнителю за выполнение всех Работ и Услуг, определяемая в соответствии с п. 3.1 Договора, превышение которой, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ и Договором, не допускается.

**Рабочая документация** – документация, содержащая материалы в текстовой форме и в виде карт (схем) и определяющая архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения для обеспечения строительства/реконструкции Объектов Зарамагской ГЭС-1;

**Работы** – проектные и изыскательские работы в части обеспечения строительства материалами изысканий, проектно-сметной документацией, для завершения строительства гидротехнических сооружений Зарамагской ГЭС-1 и сдачи Объектов Зарамагской ГЭС-1 в эксплуатацию с Гарантированными показателями;

**Услуги** – инженерно-техническое сопровождение и осуществление авторского надзора, для завершения строительства гидротехнических сооружений Зарамагской ГЭС-1 и сдачи Объектов Зарамагской ГЭС-1 в эксплуатацию с Гарантированными показателями;

**Рабочий день** – день, который не признается выходным (при пятидневной рабочей неделе) и/или нерабочим праздничным днем в соответствии с законодательством Российской Федерации;

**Результаты инженерных изысканий** – отчетная документация о выполнении инженерных изысканий, а также приложения к ней;

**Субподрядчик** – организация, выполняющая проектные работы, работы по инженерным изысканиям, а также иные работы на основании договора с Исполнителем.

## 1. Предмет договора.

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика выполнить комплекс проектно-изыскательских работ (стадия «рабочая документация» (стадия РД)), необходимых инженерных изысканий для стадии РД (далее-Работы) и оказать услуги по авторскому надзору и контролю за строительными работами по Объектам Зарамагской ГЭС-1 (далее-Услуги) в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору), а также сдать их результат Заказчику для завершения строительства Объектов Зарамагской ГЭС-1 и сдачи их в эксплуатацию, а Заказчик обязуется принять результат Работ и оказанные Услуги и уплатить обусловленную Договором стоимость Работ и Услуг.

1.2. Работы и Услуги должны выполняться/оказываться Исполнителем в строгом соответствии с нормами законодательства Российской Федерации, Техническим заданием (Приложение № 1 к Договору), поэтапно в сроки, определенные соответствующим Календарным планом (Приложения №№ 2.1-2.3 к Договору).

1.3 В целях определения этапов Работ и Услуг, уточнения видов, объемов, стоимости Работ и Услуг, Стороны заключают дополнительные соглашения к Договору. При заключении дополнительных соглашений Стороны учитывают объем финансирования, предусмотренный поквартальной разбивкой ежегодной Инвестиционной программы Заказчика; суммарная стоимость Работ и Услуг по дополнительным соглашениям, финансируемых (оплачиваемых) в текущем

календарном году, не должна превышать соответствующий размер, предусмотренный Инвестиционной программой Заказчика.

1.4. Исполнитель вправе с согласия Заказчика выполнить Работы и оказать Услуги досрочно (с уточнением соответствующего Календарного плана) при условии их качественного выполнения/оказания.

Исполнитель обязан уведомить Заказчика о досрочном выполнении Работ/оказании Услуг не позднее, чем за один месяц до предложенной даты приемки Работ/Услуг. В данном случае оплата производится на основании общих условий расчетов, предусмотренных настоящим Договором.

1.5 Работы и Услуги выполняются/оказываются Исполнителем в следующие сроки:

1.5.1. начало оказания Работ и Услуг: с даты заключения Договора.

1.5.2. окончание оказания Работ и Услуг: «31» декабря 2018 г.

1.6. Сроки выполнения/оказания отдельных этапов Работ и Услуг определяются соответствующим Календарным планом (Приложения №№ 2.1-2.3 к Договору), в рамках сроков, указанных в п. 1.5 Договора.

## **2. Права и обязанности Сторон**

2.1. Заказчик обязан:

2.1.1. Предоставить Исполнителю необходимую документацию для выполнения Работ и оказания Услуг в соответствии с настоящим Договором, а также обеспечить Исполнителя другими документами, обязанность по предоставлению которых возложена на Заказчика законодательно.

2.1.2. Принять результат Работ и Услуг, а при обнаружении отступлений от Договора, ухудшающих результат Работ и Услуг, или иных недостатков в Работах немедленно заявить об этом Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней, с даты выявления недостатков.

2.1.3. Оплатить выполненные Исполнителем Работы и оказанные Услуги по цене и в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.1.4. Оказывать содействие Исполнителю в выполнении Работ и оказании Услуг в объеме и на условиях, согласованных Сторонами в оперативном порядке.

2.1.5. В течение 7 (семи) Рабочих дней со дня, следующего за днем получения уведомления Исполнителя о намерении заключить договоры с Субподрядчиками, выполняющими работы, стоимость которых превышает 1% (один процент) от Цены Договора, указанной в п.3.1 Договора, дать согласие на заключение таких договоров или мотивированный отказ от согласования.

В случае непредставления мотивированного отказа в указанный срок, заключение договоров с Субподрядчиками считается согласованным с Заказчиком;

2.2. Заказчик имеет право:

2.2.1. проверять ход и качество выполняемых Исполнителем Работ и оказываемых Услуг, не вмешиваясь в его деятельность.

2.2.2. запретить производство Работ и оказание Услуг в случаях отсутствия у Исполнителя и/или Субподрядчиков документов, разрешающих осуществление деятельности.

2.2.3. предъявить Исполнителю предусмотренные Договором санкции при обнаружении ненадлежащего выполнения условий Договора.

2.2.4.Использовать Рабочую документацию, полученную от Исполнителя, по своему усмотрению.

2.3. Исполнитель обязан:

2.3.1. Выполнить Работы и оказать Услуги в соответствии с требованиями Технического задания и условиями Договора в части состава, содержания и оформления Рабочей документации, а также в сроки, определенные Договором и Календарным планом.

2.3.2. Согласовывать с Заказчиком заключение договоров с Субподрядчиками, выполняющими работы, стоимость которых превышает 1% (один процент) от Цены

Договора, указанной в п. 3.1 Договора. К запросу о согласовании заключения таких договоров с Субподрядчиками должны прилагаться: проект договора со всеми приложениями, сведения об имеющемся опыте ведения аналогичных работ, наличии квалифицированного персонала, наличии у Субподрядчика документов, разрешающих осуществление деятельности (в том числе, допусков на выполнение Работ и оказание Услуг, предусмотренных Договором, выданных саморегулируемыми организациями в порядке, установленном законодательством Российской Федерации). Не позднее 5 (пяти) Рабочих дней со дня, следующего за днем заключения договора с Субподрядчиками, Исполнитель обязан представить Заказчику Заверенную копию договора.

2.3.3. Ежемесячно, не позднее 10 (десятого) числа каждого месяца представлять Заказчику составленную по форме Приложения №5 к Договору справку о расчетах по договорам, заключенным Исполнителем с Субподрядчиками выполняющими работы, стоимость которых превышает 1% (один процент) от Цены Договора, указанной в п. 3.1 Договора.

2.3.4. Соблюдать права третьих лиц, связанные с использованием объектов интеллектуальной собственности при производстве Работ и оказании Услуг.

2.3.5. Незамедлительно известить Заказчика и до получения от него указаний приостановить выполнение Работ и оказание Услуг при обнаружении:

- невозможности использования Исполнителем предоставленных Заказчиком исходных данных;

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе исполнения Работ;

- иных обстоятельств, способных повлечь за собой изменение сроков или стоимости выполняемых Работ и оказываемых Услуг.

2.3.6. Переработать Рабочую документацию и произвести необходимые дополнительные изыскательские работы при обнаружении Дефектов в Результатах инженерных изысканий или Рабочей документации.

При неисполнении Исполнителем в назначенный Заказчиком срок требований по исправлению Дефектов Заказчик вправе поручить исправление Работ другому лицу за счет Исполнителя, а также потребовать уплаты неустойки и возмещения убытков.

2.3.7. Не передавать Рабочую документацию и Результаты инженерных изысканий третьим лицам без согласия Заказчика.

2.3.8. Передать Заказчику готовую Рабочую документацию и Результаты инженерных изысканий в порядке и на условиях, определенных разделом 4 Договора.

2.3.9. Приостановить выполнение Работ и оказание Услуг, если в ходе их выполнения/оказания выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения Работ и оказания Услуг, и немедленно в письменной форме уведомить об этом Заказчика. В этом случае стороны в течение 10 (десяти) дней должны решить вопрос о целесообразности продолжения Работ и Услуг. Если будет принято решение о прекращении Работ и Услуг, Стороны производят расчеты за фактически выполненные Работы и оказанные Услуги.

2.3.10. Присваивать код классификатора и наименование объектов проектирования Зарамагской ГЭС-1, согласно Приказу ПАО «РусГидро» от 16.07.2015 № 670 «Об утверждении Классификатора основных фондов и Методических рекомендаций по его применению» (с учетом изменений, внесенных приказом ПАО «РусГидро» от 04.03.2016 № 152).

2.3.11 Работы и Услуги выполнять/оказывать с соблюдением:

- СТО РусГидро 01.02.132-2015 «Гидроэлектростанции. Контроль качества производства работ в процессе строительства. Нормы и требования.»

- СТО РусГидро 01.02.133-2015 «Гидроэнергетическое строительство. Инженерные изыскания при разработке схем территориального планирования и проектной документации. Нормы и требования»

-СТО РусГидро 01.01.78-2012 «Гидроэлектростанции. Нормы технологического проектирования»

2.4. Исполнитель имеет право:

2.4.1. Привлекать при необходимости к исполнению своих обязательств Субподрядчиков, по письменному согласованию с Заказчиком. В этом случае Исполнитель выступает в роли Генерального проектировщика.

2.4.2. На возмещение дополнительных расходов вызванных изменением Заказчиком исходных данных для выполнения проектных работ, если в процессе исполнения настоящего Договора могут быть внесены изменения и дополнения, в соответствии с которыми договорная цена может уменьшиться или увеличиться, при дополнительном согласовании Сторонами.

### **3. Цена Договора и порядок расчетов**

3.1. Цена Договора в соответствии со Сводными сметами (Приложения №№ 3.1-3.3 к Договору) является предельной и составляет 448 334 238 (Четыреста сорок восемь миллионов триста тридцать четыре тысячи двести тридцать восемь) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18 %) - 80 700 162 (Восемьдесят миллионов семьсот тысяч сто шестьдесят два) рубля 84 копейки. Всего с учетом НДС– 529 034 400 (Пятьсот двадцать девять миллионов тридцать четыре тысячи четыреста) рублей 84 копейки. Величина НДС на дату оплаты принимается в соответствии с действующим законодательством РФ. В Цену Договора включены командировочные расходы в сумме 4 607 900 (Четыре миллиона шестьсот семь тысяч девятьсот) рублей 00 копеек с учетом НДС. Смета на проектно-изыскательские работы и расчет на проведение авторского надзора подлежат согласованию Сторонами путем заключения дополнительного соглашения к Договору..

3.2. Цена Договора включает в себя стоимость всего комплекса Работ и Услуг, необходимых для выполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

3.3. Цена Договора является предельной, выше нее Работы и Услуги не могут быть оплачены, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ и настоящим Договором. Цена Договора подлежит изменению только в случае изменения Заказчиком Технического задания и иных исходных данных, вследствие обстоятельств, не зависящих от Исполнителя.

Изменение Цены Договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

3.4. Индексация Цены Договора не допускается.

3.5. Стоимость Работ или Услуг по каждому этапу определяется согласно п.1.3 Договора.

3.6. Оплата Работ или Услуг производится Заказчиком в следующем порядке:

3.6.1. Предварительная оплата (аванс) в размере не более 10% (десяти процентов) от стоимости каждого этапа Работ или Услуг за вычетом командировочных расходов вносится в следующие сроки:

- по первому этапу Работ или Услуг– в течение 30 календарных дней с даты подписания Договора при условии получения Заказчиком счета, выставленного Исполнителем;

- по остальным этапам Работ или Услуг– не ранее чем за 30 календарных дней до даты начала выполнения соответствующего этапа Работ или Услуг при условии получения Заказчиком счета, выставленного Исполнителем.

3.6.2. Оплата выполненных Работ или оказанных Услуг по каждому из этапов в размере 80 % (восемьдесят процентов) от их стоимости осуществляется в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Акта сдачи-приемки выполненных Работ по этапу/Акта

сдачи-приемки оказанных Услуг по этапу без замечаний Заказчика при условии получения Заказчиком счета, выставленного Исполнителем.

3.6.3. 10 % от Цены Договора выплачиваются в течение 30 календарных дней с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки Работ и Услуг по договору в целом.

3.6.4. В случае выставления Исполнителем счета на сумму меньшую размера предусмотренного Договором платежа, оплата осуществляется по сумме счета. В случае выставления текущего или дополнительных счетов в отношении того же платежа на сумму большую размера предусмотренного Договором платежа, счет к оплате не принимается и должен быть заменен Исполнителем независимо от его фактического вручения Заказчику

3.6.5. Исполнитель обязан представить Заказчику счет-фактуру, выставленный в сроки и оформленный в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. В случае нарушения Исполнителем данного требования он обязан произвести замену счета-фактуры в течение 3 рабочих дней с даты получения соответствующего письменного требования Заказчика. В случае непредставления Исполнителем в течение 5 календарных дней с даты получения авансового платежа счета-фактуры, подтверждающего право Заказчика на вычет НДС, уплаченного дополнительно к такому авансу Исполнитель обязан в тот же срок вернуть Заказчику разницу между суммой, фактически перечисленной Заказчиком, и суммой соответствующего авансового платежа, взятого без учета НДС.

3.7. Стороны обязуются проводить сверку расчетов по Договору по итогам каждого квартала и календарного года не позднее 30 (тридцати) Рабочих дней со дня окончания соответствующего отчетного периода. Исполнитель обязан предоставить Заказчику подписанный со своей стороны акт сверки расчетов за соответствующий отчетный период не позднее 10 (десяти) Рабочих дней со дня окончания периода.

3.8. Оплата производится в валюте Российской Федерации путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре. Обязательства Заказчика по оплате считаются выполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.9 Командировочные расходы оплачиваются по фактическим затратам, в рамках лимита, предусмотренного Сводной сметой (Приложения №№ 3.1-3.3 к Договору) и соответствующим дополнительным соглашением. Размеры возмещения расходов, связанных со служебными командировками, определяются коллективным договором и/или локальным нормативным актом Исполнителя, но не выше нормативов возмещения расходов, связанных со служебными командировками, установленных локальным нормативным актом организации – Заказчика. Компенсация затрат осуществляется на основании копий первичных документов, заверенных Исполнителем (приказ о командировке, проездные билеты, счета на оплату за проживание в гостинице и авансовых отчетов). Оплата производится в размере 90 % (девяносто процентов) от их стоимости в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных Работ/Акта сдачи-приемки оказанных Работ по соответствующему этапу.

#### **4. Порядок сдачи-приемки Работ/Услуг.**

4.1. Перечень документов и иных материальных носителей, подлежащих передаче Исполнителем Заказчику на отдельных этапах выполнения Работ или Услуги по итогам выполнения Договора, а также требования к оформлению документов содержатся в Техническом задании.

Рабочая документация должна быть оформлена в количестве 5 (пяти) экземпляров на бумажном и 1 (одного) экземпляра на электронном носителе. Дополнительное количество экземпляров может быть предоставлено по запросу Заказчика за дополнительную плату.

4.2. По завершении каждого этапа Работ и Услуг Исполнитель предоставляет Заказчику подписанный со своей стороны в 3 (трех) экземплярах Акт сдачи-приемки выполненных Работ по этапу/Акт сдачи-приемки оказанных Услуг по этапу (по форме Приложения № 4 к Договору) не позднее дня, следующего за днем окончания Работ и Услуг по этапу с приложением Рабочей документации, результатов инженерных изысканий (по Работам), Отчета об оказанных услугах по авторскому надзору (по Услугам).

4.3. Заказчик обязуется в течение 30 (тридцати) Рабочих дней со дня получения от Исполнителя Акта сдачи - приемки выполненных Работ по этапу/Акта сдачи-приемки оказанных Услуг по этапу и приложенных к нему документов рассмотреть представленный результат Работ или Услуг по этапу, подписать Акт сдачи-приемки выполненных Работ по этапу/Акт сдачи-приемки оказанных Услуг по этапу и направить 1 (один) его экземпляр Исполнителю либо, при обнаружении Дефектов, направить Исполнителю письменный мотивированный отказ с перечнем Дефектов и сроков их устранения.

4.4. Обнаруженные Дефекты Исполнитель обязан устранить своими силами, за свой счет в указанный Заказчиком срок. Установление Заказчиком срока для устранения обнаруженных Дефектов не освобождает Исполнителя от ответственности за просрочку выполнения Работ или Услуг (этапа Работ/Услуг) и за последствия наступившей просрочки.

4.5. При возникновении между Заказчиком и Исполнителем спора по поводу Дефектов результата Работ или Услуг (этапа Работ/Услуг) или причин их возникновения по требованию Заказчика должна быть назначена экспертиза. Эксперт (экспертное учреждение) выбирается Заказчиком по своему усмотрению. Расходы на экспертизу распределяются между сторонами в установленном законодательством РФ порядке.

4.6. Повторная приемка выполненного этапа Работ/Услуг после устранения Исполнителем Дефектов, осуществляется в порядке, предусмотренном настоящим разделом Договора.

4.7. Датой выполнения этапа Работ/Услуг является дата подписания Сторонами соответствующего Акта сдачи-приемки выполненных Работ по этапу/Акта сдачи-приемки оказанных Услуг по этапу.

4.8. После выполнения всех Работ и оказания всех Услуг, предусмотренных Договором, Сторонами подписывается Акт сдачи-приемки Работ и Услуг по Договору в целом.

## **5. Конфиденциальность**

5.1. Под конфиденциальной информацией (далее – Информация) для целей Договора понимается любая информация, передаваемая Заказчиком Исполнителю в устной либо документальной форме, в виде электронного файла, а также в любом другом виде в процессе проведения переговоров, заключения и исполнения Договора, в отношении которой соблюдаются следующие условия:

- данная Информация имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность для Заказчика в силу неизвестности ее третьим лицам;
- данная Информация не относится к категории общедоступной или обязательной к раскрытию Заказчиком в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Условия Договора и сам факт его заключения составляют Информацию в той части, в которой такие обстоятельства не были известны третьим лицам на момент заключения Договора в рамках проводимых Заказчиком закупочных процедур.

5.3. Информация может содержаться в письмах, отчетах, аналитических материалах, справках, результатах исследований, схемах, графиках, спецификациях и других документах, оформленных как на бумажных, так и на электронных носителях.

5.4. На документ, содержащий Информацию, Заказчиком может быть нанесен гриф "Коммерческая тайна" с указанием обладателя этой информации.

5.5. Информация, подлежащая сохранению в тайне и неразглашению, включает в себя, без ограничения приведенным перечнем:

- финансовую отчетность;
- учетные регистры бухгалтерского учета;
- бизнес-планы;
- договоры и соглашения, заключаемые или заключенные непосредственно Заказчиком либо в его пользу, а также информацию и сведения, содержащиеся в данных договорах и соглашениях;
- сведения о финансовых, правовых, организационных и других взаимоотношениях между Заказчиком и его аффилированными лицами или контрагентами;
- сведения о находящихся на регистрации товарных знаках Заказчика, а также об объектах интеллектуальной собственности Заказчика, сведения о которых не являются опубликованными;
- паспортные и анкетные данные физических лиц, являющихся акционерами Заказчика, его аффилированных лиц и контрагентов и/или работающих в органах управления или иных органах Заказчика и его аффилированных лиц;
- сведения о поставщиках оборудования, сырья и материалов, а также сведения о покупателях продукции и их аффилированных лицах;
- сведения об объемах производства и/или реализации продукции и услуг Заказчика или его аффилированных лиц;
- настоящий Договор и его условия, результаты исполнения обязательств по Договору.

5.6. Исполнитель обязан безусловно обеспечить защиту и сохранение конфиденциальности Информации в течение срока действия Договора и в течение 3 (трех) лет после прекращения его действия, в том числе:

5.6.1. не разглашать, не обсуждать содержание, не предоставлять копий, не публиковать и не раскрывать в какой-либо иной форме третьим лицам Информацию без получения предварительного письменного согласия Заказчика, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации и п. 5.6.7 Договора;

5.6.2. принимать меры предосторожности, обычно используемые для защиты такого рода информации в деловом обороте, однако, если в организации Исполнителя используются меры защиты информации, обеспечивающие уровень ее защиты выше, чем тот, который является обычным для существующих условий делового оборота, то Исполнитель обязан использовать в отношении защиты Информации обычно используемые им меры защиты;

5.6.3. использовать Информацию исключительно для целей, для которых она была предоставлена;

5.6.4. не осуществлять действий (бездействия), результатом которых может быть несанкционированное раскрытие Информации третьим лицам;

5.6.5. в случае возникновения угрозы несанкционированного раскрытия Информации, немедленно, но в любом случае не позднее следующего рабочего дня, уведомить об этом Заказчика, а также обеспечить содействие, которое потребует Заказчик для предотвращения несанкционированного раскрытия;

5.6.6. по требованию Заказчика уничтожить всю Информацию, которую будет невозможно передать Заказчику по его запросу или которая будет находиться на технических средствах Исполнителя. При этом Заказчик признает, что обязательства по возврату или уничтожению не распространяются на копии записей результатов работы компьютера или иной вычислительной машины, а также иных записей, содержащих Информацию, которые были созданы вследствие автоматического архивирования или методики создания резервных копий;

5.6.7. раскрывать Информацию только своим работникам, акционерам, членам Совета Директоров и аудиторам только в случае служебной необходимости в объеме, требуемом для исполнения Договора, оставаясь ответственным за действия таких лиц, как за свои собственные;

5.6.8. не разглашать третьим лицам факта передачи или получения Информации.



5.7. Исполнитель, нарушивший условия настоящего раздела Договора, возмещает Заказчику все понесенные расходы и убытки, вызванные таким нарушением, в течение 10 (десяти) календарных дней с даты получения соответствующего требования.

5.8. Исполнитель обязуется в договорах с Субподрядчиками обеспечить повторение условий Договора в части соблюдения режима конфиденциальности.

5.9. Условия защиты конфиденциальной информации, представляемой Исполнителем Заказчику, могут быть урегулированы отдельно заключаемым Сторонами соглашением.

## **6. Ответственность сторон**

6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Меры ответственности, предусмотренные Договором, не заменяют мер ответственности, установленных законодательством и должны рассматриваться как дополнительные, если в Договоре прямо не оговорено иное.

6.1.1. Неустойка и/или иные штрафные санкции за ненадлежащее исполнение (неисполнение) Заказчиком обязательств по внесению предварительной оплаты (аванса) не устанавливается.

6.2. В случае нарушения Исполнителем обязательств по выполнению Работ и/или оказанию Услуг, а также в случае несвоевременного устранения выявленных недостатков Работ/Услуг Заказчик вправе потребовать уплаты Исполнителем неустойки в размере 0,2 % от Цены Договора за каждый день просрочки.

Уплата неустойки не лишает Заказчика права требовать от Исполнителя уплаты процентов за пользование чужими денежными средствами в отношении уплаченной предварительной оплаты (аванса).

6.3. В случае нарушения Исполнителем обязательств по выполнению Работ и/или оказанию Услуг на срок свыше 60 календарных дней, Заказчик имеет право отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, а также потребовать возмещения убытков. При этом Заказчик также вправе возвратить Исполнителю результаты Работ, ранее принятые по Договору, и потребовать возврата уплаченных денежных средств.

6.4. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных Работ и/или оказанных Услуг Исполнитель вправе потребовать уплаты Заказчиком исключительной неустойки в размере 0,2 % от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки, но, несмотря на любые иные условия, не более 5 % от несвоевременно оплаченной суммы.

6.5. Ответственность Заказчика за причиненные Исполнителю убытки ограничивается реальным ущербом, но не более Цены Договора.

6.6. В случае нарушения Исполнителем сроков, предусмотренных п. 3.6.6 Договора, Заказчик имеет право требовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек за каждый случай нарушения.

6.7. В случае нарушения Исполнителем и его работниками пропускного и внутриобъектного режима, требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, природоохранного законодательства, если они зафиксированы Актом, подписанным ответственными работниками Заказчика или надзорными органами, или пожарной частью, Исполнитель помимо обязательства по возмещению убытков Заказчику несет ответственность в соответствии с Приложением № 7 к Договору. Указанные штрафные санкции уплачиваются Исполнителем как в случае нарушений со стороны самого Исполнителя, так и в случае нарушений со стороны привлеченных им третьих лиц.

6.8. Если в результате составления и выставления Исполнителем счета-фактуры с нарушением порядка, сроков и требований, установленных законодательством Российской Федерации, Заказчик понесло расходы, связанные с уплатой доначисленных налоговыми органами по такому основанию сумм налога на добавленную стоимость, пеней и налоговых санкций, Исполнитель обязан компенсировать Заказчик сумму таких расходов. Основанием

для компенсации являются решения налоговых органов, вынесенные по итогам проведения мероприятий налогового контроля. Сумма расходов компенсируется Исполнителем, в течение 10 рабочих дней с даты получения соответствующего письменного требования Заказчика.

## **7. Антикоррупционная оговорка**

7.1. Стороны принимают на себя обязательство обеспечить, чтобы при исполнении обязательств по Договору их аффилированные лица, работники или представители не выплачивали, не предлагали выплатить и не разрешали выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым аффилированным лицам, работникам или представителям другой Стороны, а также лицам, аффилированным по отношению к таким работникам или представителям, для оказания влияния на действия или решения соответствующих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные выгоды.

7.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники также не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также любые иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

7.3. В случае возникновения у Стороны обоснованных предположений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону о таких предположениях в письменной форме. В соответствующем уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить соответствующие материалы, подтверждающие или дающие основание полагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела Договора.

7.4. После направления письменного уведомления соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения другой Стороны, что нарушения не произошло или не произойдет. Соответствующее подтверждение должно быть направлено другой Стороной в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

7.5. Каналы связи «Линия доверия» ПАО «РусГидро»:

Телефон автоответчика: +7 (495) 710 54 63 и форма обратной связи на сайте <http://www.rushydro.ru/>.

## **8. Гарантии качества результата Работ**

8.1. Гарантия качества на результат Работ действует в течение всего срока эксплуатации Объектов Зарамагской ГЭС-1 с даты подписания Акта сдачи-приемки Работ и Услуг по Договору в целом далее - «Гарантийный срок».

8.2. В течение Гарантийного срока Исполнитель гарантирует соответствие качества результата Работ требованиям, указанным в Договоре, технической и иной документации, сохранение Гарантированных показателей, возможность эксплуатации результата Работ в соответствии с его целевым назначением, а также несет безусловную ответственность за обнаруженные недостатки (дефекты).

8.3. В случае обнаружения в течение Гарантийного срока недостатков результата Работ Заказчик направляет Исполнителю соответствующее письменное уведомление, в котором указывает перечень выявленных недостатков и срок на их устранение.

8.4. Устранение недостатков, обнаруженных Заказчиком в течение Гарантийного срока, осуществляется Исполнителем своими силами, за свой счет и в срок, указанный в уведомлении, направленном Заказчиком в соответствии с п. 8.3. Договора.

8.5. Если Исполнитель не устранил недостатки в срок, установленный в соответствии с п. 8.4. Договора, Заказчик вправе устранить их своими силами или силами третьих лиц и потребовать от Исполнителя возмещения понесенных расходов. Исполнитель обязан возместить расходы Заказчика, указанные в настоящем пункте, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения соответствующего письменного требования Заказчика.

8.6. Гарантийный срок на результат Работ (его часть) увеличивается на тот период времени, в течение которого Заказчик не мог эксплуатировать результат Работ (его часть) вследствие указанных в настоящем разделе Договора недостатков. Гарантийный срок на результат Работ устанавливается продолжительностью, указанной в п. 8.1. Договора и начинается исчисляться заново с даты приемки Заказчиком работ по устранению недостатков. Устранение недостатков, в том числе в рамках срока, установленного в соответствии с п. 8.3. Договора, не освобождает Исполнителя от ответственности за убытки, причиненные Заказчику вследствие наличия таких недостатков.

## **9. Исключительные права и патенты**

9.1. Исполнитель гарантирует, что выполнение Работ и оказание Услуг, предусмотренных Договором, а также передача Заказчику их результата не нарушают и не будут нарушать исключительных прав третьих лиц, в том числе авторских, патентных и др.

9.2. Исполнитель вправе использовать при выполнении Работ объекты интеллектуальной собственности, принадлежащие третьим лицам, только если он получил на это соответствующие разрешения (лицензии) этих лиц.

9.3. В состав результата Работ по Договору считаются включенными все разрешения (лицензии), необходимые для эксплуатации Заказчиком результата Работ, его технического обслуживания и ремонта, реконструкции или модернизации, в течение установленного срока эксплуатации.

9.4. Если Заказчику будут предъявлены требования, связанные с тем, что при выполнении Работ и оказании Услуг по Договору Исполнителем нарушены исключительные права третьих лиц, Исполнитель полностью возместит Заказчику все убытки, связанные с такими требованиями, включая расходы на юридических консультантов.

9.5. Исключительные права (за исключением личных неимущественных прав автора) на произведения, информацию, программы для ЭВМ, иные объекты, признающиеся объектами исключительных прав, создаваемые в процессе исполнения Исполнителем Договора, возникают непосредственно у Заказчика, либо, если императивными нормами законодательства Российской Федерации установлено, что такие исключительные права возникают у Исполнителя, эти права переходят к Заказчику сразу после их возникновения в силу Договора, либо, если императивными нормами законодательства Российской Федерации установлено, что такие исключительные права не могут переходить к Заказчику в порядке, указанном выше, считается, что Исполнитель передал Заказчику неисключительные права (неисключительную лицензию) на срок не меньше срока использования результата Работ (отчисления за использование прав на интеллектуальную собственность входят в Цену Договора). В случае появления в рамках исполнения Договора патентоспособного результата интеллектуальной деятельности, Исполнитель обязуется сообщить Заказчику о данном обстоятельстве не позднее 10 (десяти) календарных дней и в приемлемые для Заказчика сроки заключить дополнительное соглашение к Договору о порядке регистрации прав Заказчика на такой результат интеллектуальной деятельности, без уплаты какого-либо дополнительного вознаграждения.

9.6. Переход права на исключительные права (за исключением личных неимущественных прав автора) на произведения, информацию, программы для ЭВМ, иные объекты, признающиеся объектами исключительных прав, создаваемые в процессе исполнения Исполнителем Договора, подтверждается подписанием Сторонами Акта сдачи-приемки Работ и Услуг по договору в целом.

## **10. Инсайдерская оговорка**

10.1. Исполнитель обязуется:

10.1.1. Не допускать случаев неправомерного использования инсайдерской информации Заказчика и/или разглашения инсайдерской информации Заказчика, а также принимать все зависящие от него меры для защиты инсайдерской информации Заказчика от неправомерного использования;

10.1.2. Ознакомиться с действующей редакцией Положения об инсайдерской информации Заказчика и соблюдать ее требования, а также требования законодательства Российской Федерации об инсайдерской информации и манипулировании рынком.

## **11. Разрешение споров**

11.1. Стороны договариваются о том, что споры и разногласия по настоящему Договору будут решаться путем переговоров. В случае не достижения согласия, споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Северная Осетия - Алания.

11.2. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты их получения.

## **12. Форс-мажор**

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если их неисполнение явилось следствием форс-мажорных обстоятельств.

12.2. Под форс-мажорными обстоятельствами понимают такие обстоятельства, которые возникли после заключения настоящего Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных Сторонам, включая, но не ограничиваясь:

пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по настоящему Договору.

12.3. Если какое-либо из форс-мажорных обстоятельств возникнет по настоящему Договору в период их выполнения, для стороны, подвергшейся их воздействию, срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается на срок действия форс-мажорных обстоятельств.

12.4. Сторона, у которой возникли обстоятельства форс-мажора, обязана в десятидневный срок информировать другую сторону о начале и окончании обстоятельств непреодолимой силы, которые препятствуют выполнению настоящего Договора с подтверждением (сертификатом) компетентного органа Российской Федерации.

## **13. Особые условия**

13.1. Исполнитель обязуется не привлекать и не допускать привлечения к исполнению обязательств по Договору организации, имеющие признаки недобросовестности, определенные Постановлением Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации (далее – ВАС РФ) от 12.10.2006 № 53 «Об оценке арбитражными судами обоснованности получения налогоплательщиком налоговой выгоды», постановлениями Президиума ВАС РФ от 20.04.2010 № 18162/09 и от 25.05.2010 № 15658/09, согласно которым при оценке необоснованной налоговой выгоды необходимо учитывать не только реальность совершения хозяйственных операций, но также и деловую репутацию и платежеспособность контрагента, риск неисполнения обязательств, наличие у контрагента необходимых для исполнения обязательств ресурсов, и/или соответствующие Критериям

оценки рисков, используемым налоговыми органами в процессе отбора объектов для проведения выездных налоговых проверок (утв. Приказом ФНС России от 30.05.2007 № ММ-3-06/333@ или заменяющий его документ).

13.2. Исполнитель обязуется незамедлительно уведомить Заказчика о появлении в ходе исполнения Договора у привлеченных организаций признаков недобросовестности, указанных в п. 14.1. настоящего Договора, а также обеспечить прекращение участия таких организаций в исполнении Договора.

13.3. В случае нарушения Исполнителем обязательств, установленных в п.п. 13.1. и 13.2. настоящего Договора, Заказчик в дополнение к основаниям, предусмотренным Договором, вправе заявить отказ от Договора в одностороннем порядке путем направления уведомления с указанием даты расторжения (далее – Уведомление). Дата расторжения не должна наступать ранее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Уведомления Исполнителем.

13.4. Договор будет считаться расторгнутым с даты, указанной в Уведомлении при условии, что Заказчик не отзовет указанное Уведомление по итогам рассмотрения мотивированных возражений Исполнителя до указанной даты расторжения.

13.5. Исполнитель обязуется уплатить Заказчику штраф в размере суммы денежных средств, перечисленной организации, отвечающей признакам недобросовестности, а также компенсировать убытки, причиненные Заказчику в результате нарушения обязательств, установленных в п.п. 13.1. и 13.2. настоящего Договора, сверх суммы штрафа.

13.6. Штраф, предусмотренный п. 13.5 настоящего Договора, оплачивается в течение 10 (десяти) дней с даты получения соответствующего требования. Заказчик вправе предъявить требование об уплате штрафа независимо от расторжения Договора в соответствии с п. 13.3 настоящего Договора.

13.7. Заказчик вправе приостановить осуществление платежей, причитающихся Исполнителю, независимо от наличия оснований и наступления сроков таких платежей, до уплаты штрафа, предусмотренного п. 14.5 настоящего Договора, при этом Заказчик не будет считаться просрочившим и/или нарушившим свои обязательства по Договору.

13.8. Обязательства Исполнителя по пунктам 13.5 и 13.6 настоящего Договора продолжают действовать в течение 4 (четырёх) лет после окончания срока действия Договора.

#### **14. Заключительные положения**

14.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами всех своих обязательств.

14.2. Изменение и расторжение настоящего Договора производится в соответствии с законодательством Российской Федерации.

14.2. Заказчик вправе в любое время до сдачи ему результатов Работ и Услуг отказаться от Договора, в том числе в случаях указанных в п.14.3 Договора, уплатив Исполнителю стоимость Работ и Услуг, выполненных/оказанных Исполнителем до получения уведомления об отказе Заказчика от исполнения Договора.

14.3. Заказчик вправе отказаться от Договора в одностороннем порядке, уведомив об этом Исполнителя в письменном виде, в случаях:

14.3.1. когда Исполнитель допустил нарушение сроков выполнения Работ или Услуг, указанных в Календарном плане (Приложения №№ 2.1-2.3 к Договору);

14.3.2. когда Исполнитель:

-допускает два и более случая документально подтвержденных Заказчиком недостатков в Работах или Услугах, которые делают их результат непригодным для предусмотренного Договором использования;

-лишается допусков, не получил хотя бы один из допусков/либо выданных СРО и/или иного разрешения/документа, необходимого для выполнения Работ и/или оказания Услуг;

14.3.3. По иным основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом РФ.

14.4. Исполнитель вправе отказаться от Договора по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом РФ.

14.5. Уведомление об одностороннем отказе от исполнения Договора по основаниям, указанным в пункте 14.3 Договора, вручается Исполнителю за 20 (двадцать) дней до предполагаемой даты одностороннего расторжения Договора. К уведомлению должны быть приложены документы, подтверждающие обстоятельства, являющиеся основанием для отказа от исполнения Договора.

В этом случае Исполнитель обязан прекратить выполнение Работ и оказание Услуг, передать Заказчику всю Рабочую документацию и Результаты инженерных изысканий, а Заказчик обязан оплатить Исполнителю часть цены, соразмерно выполненным Работам/оказанным Услугам.

14.6. Оплата Работ или Услуг, выполненных/оказанных Исполнителем после вручения ему Уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора по основаниям, указанным в пунктах 14.2 и 14.3 Договора, а также возмещение убытков Заказчиком не производится.

14.7. Заказчик, отказавшийся от исполнения Договора по основаниям, указанным в пунктах 14.2 и 14.3 Договора, вправе с даты одностороннего расторжения Договора привлечь для завершения Работ или Услуг по Договору нового исполнителя.

14.8. Стороны вправе расторгнуть Договор по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом РФ, при этом расторжение Договора по любой из причин не освобождает Стороны от исполнения собственных обязательств, возникших до даты расторжения Договора.

14.9. Все изменения и дополнения к настоящему Договору являются действительными, если они совершены в форме дополнительного соглашения и подписаны полномочными представителями Сторон.

14.10. Уступка прав (требований), принадлежащих Исполнителю на основании Договора, допускается только с предварительного письменного согласия Заказчика.

14.11. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу для сторон. Все исправления по тексту настоящего Договора имеют юридическую силу только в том случае, если они удостоверены подписями Сторон в каждом отдельном случае.

14.12. Стороны обязуются незамедлительно извещать друг друга об изменениях своих почтовых и банковских реквизитов.

14.13. В отношении обязательств Заказчика по настоящему Договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации

14.14. Все приложения к Договору являются его неотъемлемыми частями:

## **15. Список приложений**

Приложение №1 - Техническое задание.

Приложение №2.1 - Календарный план на 2016 г.

Приложение № 2.2 – Календарный план на 2017 г.

Приложение № 2.3 – Календарный план на 2018 г.

Приложение №3.1 – Сводная смета № 1/16

Приложение № 3.2 – Сводная смета № 1/17

Приложение № 3.3 – Сводная смета № 1/18

Приложение № 4 - Форма Акта сдачи-приемки выполненных/оказанных Работ/Услуг

Приложение № 5 – Форма справки о расчетах по договорам, заключенным Исполнителем с Субподрядчиками.

Приложение № 6 – Размер ответственности Исполнителя за нарушения пропускного и внутриобъектового режима, требований охраны труда, промышленной безопасности,

пожарной безопасности, охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологических правил и норм.

## 16. Адреса и платежные реквизиты Сторон

### Заказчик:

АО «Зарамагские ГЭС»  
Место нахождения: 125362, г. Москва,  
Строительный проезд, д. 7а, корп.5  
Почтовый адрес: 362003, РСО-Алания,  
г.Владикавказ, ул. Первомайская, д.34  
ИНН 1505008701, КПП 773301001;  
р/с 40702810511090000166  
Филиал банка ВТБ (ПАО)  
в г.Ставрополь  
к/с 30101810100000000788  
БИК 040702788  
ОГРН 1021500822001  
тел.8 (8672) 52-59-60  
E-mail: [Office@zarges.rushydro.ru](mailto:Office@zarges.rushydro.ru)

Исполнительный директор  
АО «Зарамагские ГЭС»



В.Б. Тотров

### Исполнитель:

АО «Ленгидропроект»  
197227, г. Санкт-Петербург,  
пр. Испытателей, 22  
Факс: 8 (812) 394-44-26, 395-25-34  
ИНН 7814159353 ОГРН 1077763382597  
КПП 781401001  
Р/с 40702810110000008054  
Филиал ОПЕРУ Банка ВТБ  
(ПАО) в г. Санкт-Петербурге,  
г. Санкт-Петербург  
к/с 30101810200000000704  
БИК 044030704  
E-mail: [office@lhp.ru](mailto:office@lhp.ru)

Директор по производству  
АО «Ленгидропроект»



Ю.В. Танхилевич

---

Приложение №1

к Договору  
№2201/16-18 от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016г.

### **Техническое задание**

на выполнение комплекса проектно-изыскательских работ (стадия «рабочая документация» (стадия РД)), необходимых инженерных изысканий для стадии РД и оказание услуги по авторскому надзору и контролю за строительными-монтажными работами по объектам  
Зарамагской ГЭС-1



### 1. Основание для выполнения работ и оказания услуг

- Технический проект № 1902 "Корректировка технического проекта 1993 г, "Зарамагские ГЭС Ардонского каскада (Головная ГЭС и ГЭС-1)". Строительство Зарамагской ГЭС-1 (достройка по состоянию на 01.01.2011года)"
- Положительное заключение государственной экспертизы №224-13/ГГЭ-7939/07 от 27.03.2013г (№ в Реестре 00-1-4-1225-13). Проектная документация и результаты инженерных изысканий;
- Заключение № 612-13/ГГЭ-7939/10 от 30.07.2013 г. О проверке сметной стоимости объекта;
- Приказ ОАО «РусГидро» от 21.01.2014 г. № 28 "Об утверждении проектной документации, результатов инженерных изысканий и сметной документации по Зарамагской ГЭС-1";
- Директивный график строительства Зарамагской ГЭС-1 в 2016-2018 годы;
- Разработанная ОАО «Ленгидропроект» действующая рабочая документация за предыдущие периоды.

### 2. Наименование организации Заказчика

АО «Зарамагские ГЭС»

Место нахождения: 125362, г. Москва, Строительный проезд д.7А, корпус 5; Почтовый адрес: 362003, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, д.34, тел.: (8672) 52-59-60, факс (8672) 52-59-61, e-mail: [office@zarges.rushydro.ru](mailto:office@zarges.rushydro.ru); [www.zaramag.rushydro.ru](http://www.zaramag.rushydro.ru)

### 3. Наименование организации Исполнителя

АО «Ленгидропроект»

Место нахождения: 197227, г. Санкт-Петербург, пр. Испытателей, 22, тел.(812) 395-29-01, факс (8812) 394-44-26, 395-25-34, e-mail: [office@lhp.ru](mailto:office@lhp.ru)

### 4. Наименование и место расположения объекта

Зарамагская ГЭС-1 Ардонского каскада

РФ, республика Северная Осетия (Алания), Алагирский район, Зарамагская ГЭС-1 на р. Ардон

### 5. Вид строительства

Новое

### 6. Стадия проектирования

Рабочая документация (РД)

### 7. Основные требования, определяющие направленность проектных работ

7.1. Целью заключения договора является выполнение проектных и изыскательских работ в части обеспечения строительства материалами изысканий, проектно-сметной документацией, осуществление авторского надзора и контроль за строительными работами на объектах Зарамагской ГЭС-1 для завершения строительства гидротехнических сооружений Зарамагской ГЭС-1 и сдачи объектов Зарамагской ГЭС-1 в эксплуатацию.

7.2. Разработка рабочей документации должна вестись на основе:

7.2.1. Утвержденного проекта «Корректировка технического проекта 1993 г. «Зарамагские ГЭС Ардонского каскада (Головная ГЭС и ГЭС-1)». Строительство Зарамагской ГЭС-1 (достройка по состоянию на 01.01.2011)»

7.2.2. Ранее выполненных объемов инженерных изысканий и рабочей документации

### 7.3. Основные сооружения объекта Зарамагская ГЭС-1:

1. Туннель безнапорный деривационный № 2 (ДТ-2);
2. Бассейн суточного регулирования (БСР) с выходным порталом ДТ2 и многоступенчатым перепадом для сопряжения с ДТ2;
3. Водоприёмник с секцией сороудерживающей решётки и напорной камерой;
4. Поверхностный турбинный водовод;
5. Подземный участок турбинного водовода, в составе:
  - 5.1. Вертикальный участок турбинного водовода (вертикальная шахта);
  - 5.2. Субгоризонтальные турбинные водоводы ТВ-1 и ТВ-2;
6. Противоаварийный водосброс;
7. Здание ГЭС-1 с отводящей системой и СТК и КРУЭ;
8. Отводящий канал;
9. Пристанционная площадка.
10. Прочие объекты и сооружения:
  - 10.1. Объекты энергетического хозяйства;
  - 10.2. Объекты транспортного хозяйства и сети;
  - 10.3. Наружные и внутренние сети водоснабжения и водоотведения с очистными сооружениями, бытовой и ливневой канализации;
11. Подходные штольни к строящимся сооружениям;
12. Объекты селезащиты

7.4. Объем комплекса проектных и изыскательских работ должен быть достаточным для выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ и сдачи объектов Зарамагской ГЭС-1 в эксплуатацию.

7.5. Место оказания услуг по авторскому надзору – Строительная площадка заказчика: РФ, республика Северная Осетия -Алания, Алагирский район, Зарамагская ГЭС-1 на р. Ардон

7.6. Основные технико-экономические показатели Объектов Зарамагской ГЭС-1 при эксплуатации:

- Схема использования стока – деривационная.
- Установленная мощность ГЭС-1 – 342 МВт
- Среднегодовая выработка электроэнергии – 842 млн.кВт.ч
- Тип гидротурбины – К600-В6-341,2
- Номинальная мощность агрегата– 171 МВт
- Число агрегатов – 2
- Расчётный расход ГЭС – 65,0 м<sup>3</sup>/с
- Расчётный напор при Q<sub>ГЭС</sub>=65,0 м<sup>3</sup>/с – 609,4 м
- Диаметр рабочего колеса – 3412 мм
- Генератор – СВ 685/243-20УХЛ4
- Шаровый затвор – Ø2000 мм.

7.7. Зарамагская ГЭС-1 строится на территории Республики Северная Осетия-Алания (РСО-Алания) и предназначена для работы в Объединённой энергосистеме Северного Кавказа. Гидроэлектростанция деривационная с головным водохранилищем сезонного регулирования.

Климатические характеристики внешней среды района расположения Зарамагской ГЭС-1 следующие:

- средняя годовая температура, °С	+4,3
- минимально достигаемая температура, °С	-34
- максимально достигаемая температура, °С	+32
- максимальная среднемесячная влажность, %	80
- максимальная скорость ветра, м/с	40
- высота над уровнем моря, м	1000-1660
- сейсмичность района расположения ГЭС	9 баллов (по шкале MSK)

## 8. Требования к работам и услугам

8.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ должен обеспечить выполнение комплекса проектных и изыскательских работ в части обеспечения строительства материалами изысканий, проектно-сметной документацией, выполнение авторского надзора, сопровождение и участие в контроле за строительными-монтажными работами на объектах Зарамагской ГЭС-1 в соответствии с графиком строительства( График Капитальных Вложений) в 2016-2018 годах. В случае, если для завершения строительства появится необходимость в разработке любых дополнительных позиций проектно-изыскательских работ, ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан их разработать.

8.2. Разработка раздела «Декларация безопасности гидротехнических сооружений» должна быть выполнена в соответствии с Федеральным законом № 117-ФЗ от 21.07.1997 «О безопасности гидротехнических сооружений», Постановлением Правительства № 1303 от 06.11.1998 «Об утверждении Положения о декларировании безопасности гидротехнических сооружений» и другими нормативными документами.

8.3. Проектная документация раздела «ИТМ ГО ЧС» должна быть разработана в соответствии с принятыми МЧС РФ СП 11-107-98, СП 11-112-2001 и другими нормативными документами.

8.4. При ведении работ ИСПОЛНИТЕЛЬ должен использовать современные методы и технологии проектирования, а также учитывает мировой опыт проектирования и управления проектированием.

8.5. При проектировании ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан руководствоваться действующими Стандартами ПАО «РусГидро» в сфере технического регулирования, Положением о технической политике ПАО «РусГидро», которые будут переданы Исполнителю после заключения договора. При утверждении новых или актуализации действующих Стандартов гидроэнергетического строительства и гидроэлектростанций, учитывающих специфику гидроэнергетических проектов, состав и содержание рабочей документации Зарамагской ГЭС-1 должны быть проверены на соответствие с этими документами и доработаны в случае несоответствия.

8.6. При разработке рабочей документации на конструкции и/или их элементы, имеющие физические или геометрические нелинейные свойства применять, по предварительному согласованию, с Заказчиком нестандартные методы расчёта или разработать специальные методы расчётов.

8.7. При разработке рабочей документации ИСПОЛНИТЕЛЬ должен использовать законодательную и нормативно-методическую базу Российской Федерации

8.8. Проектные решения должны учитывать объем выполненных СМР, заключенных и выполненных контрактов на основное оборудование (турбины и генераторы).

8.9. При выполнении работ силами привлекаемых организаций согласовывать с Заказчиком технические задания на работы, выполняемые субподрядными организациями.

8.10 Сметная документация выдаётся в формате локальных смет СНБ-2001 (ТЕР-2001, ТЕРм-2001), в соответствии с экспертным заключением ГГЭ.

8.11. Сметы на проектные работы составляются в соответствии с СТО РусГидро 04.01.72-2011 «Проектирование ГЭС. Порядок определения стоимости проектных работ. Методические указания» с учетом изменений согласно Приказу от 16.10.2015 №917. Сметы на инженерные изыскания составляются в соответствии с СТО РусГидро 04.01.72-2011 «Проектирование ГЭС. Порядок определения стоимости инженерных изысканий. Методические указания», которые будут переданы Исполнителю после заключения договора.

8.12. Для обеспечения надлежащего качества авторского надзора и оперативного решения возникающих технических вопросов, связанных со строительством Зарамагской ГЭС-1, на площадке строительства ИСПОЛНИТЕЛЬ содержит постоянно действующее представительство – группу рабочего проектирования (ГРП), выполняющую функцию авторского надзора и дополнительно предоставляющего услуги по сопровождению и участию в контроле строительными-монтажными работами в части вопросов находящихся в области компетенции ИСПОЛНИТЕЛЯ.

8.13. При оказании услуг по осуществлению авторского надзора на строящихся объектах Зарамагской ГЭС-1 ИСПОЛНИТЕЛЬ должен руководствоваться СП 246.1325800.2016. «Свод правил. Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений»

8.14. При оказании услуг по сопровождению и участию в контроле за строительными работами предусмотреть постоянное присутствие представителей Исполнителя на объектах строительства, обеспечивающие участие в контроле на всех этапах строительства включая: процессы производства земельно-скальных, подготовительных, монтажных, и специализированных работ, технологических процессов подготовки инертных материалов, приготовления и транспортировки бетонных смесей, бетонирования и уходом за бетоном. Принимать участие в работе горной комиссии, технических совещаниях, по отдельным заявкам Заказчика обеспечить выпуск рабочей документации обеспечивающей оперативные потребности строительства.

8.15. При разработке проектно-сметной документации ИСПОЛНИТЕЛЬ должен присваивать наименования объектов, сооружений, оборудования, сетей и т.д. в соответствии с Классификатором основных фондов и материальных активов ПАО «РусГидро» утвержденным приказом ПАО «РусГидро» от 04.03.2016 № 152.

8.16. Состав работ.

Состав Работ указан в Календарном плане (приложения №№ 2.1-2.3 к Договору) и включает в себя:

8.16.1 Выполнение инженерных изысканий, в том числе:

- инженерно-геологические изыскания;
- инженерно– геофизические работы и гидрологические;
- инженерно – геодезические и топографические работы;
- геодезические наблюдения в опорных сетях;

8.16.2 Разработка РД по сейсмологическому мониторингу - компоненту комплексной программы геодинамического мониторинга.

8.16.3 Выпуск рабочей документации по следующим разделам:

- гидротехническая часть, открытые сооружения;
- гидротехническая часть, подземные сооружения;
- производство работ;
- архитектурно-строительная часть;
- гидросиловое и механическое оборудование;
- основное электротехническое оборудование,
- электротехническое оборудование вторичной коммутации, релейной защиты, АСУТП;
- сантехническое и вспомогательное оборудование;
- сети и сооружения водоснабжения;
- сети и сооружения канализации;
- вентиляционные системы;
- сети и оборудование связи;
- контрольно измерительной аппаратуры ;
- комплексная система безопасности;
- противопожарная безопасность;
- охрана окружающей среды;
- цементационные работы;
- благоустройство и озеленение территории гидроузла;
- прочие сооружения и системы, необходимые для эксплуатации гидроузла.

8.16.4 Документирование открытых и подземных выработок.

8.16.5 Сопровождение и участие в контроле за строительными работами, в составе:

- сопровождение и участие в контроле за строительными работами на открытых и подземных сооружениях;

- инженерно-техническое сопровождение бетонных работ на основных сооружениях Зарамагской ГЭС-1;
- корректировка технологии цементационных работ в соответствии с существующими фактическими условиями строительства;
- сопровождение и участие в контроле за работами по монтажу металлоконструкций;
- сопровождение и участие в контроле за работами по монтажу электротехнического оборудования;
- сопровождение и участие в контроле за работами по монтажу гидросилового и механического оборудования;
- сопровождение и участие в контроле за работами по монтажу сантехнического и вспомогательного оборудования;
- курирование субподрядных организаций по разработке рабочей документации

8.16.6 Проведение преддекларационных обследований. Разработка деклараций безопасности на период строительства и эксплуатации, экспертиза деклараций безопасности, разработка всего комплекса документации (программы испытаний, инструкции, правила эксплуатации, паспорта безопасности, динамический паспорт, технические паспорта и т.д.) необходимой для сдачи объекта строительства в эксплуатацию.

8.6.17. Каждая позиция Календарного плана (приложения №№ 2.1-2.3 к Договору) выполняется в соответствии с настоящим Техническим заданием.

8.17. Объем и состав материалов, передаваемых ИСПОЛНИТЕЛЕМ Заказчику по окончании каждого этапа работ/услуг:

Рабочая документация (чертежи), отчёты о выполненных инженерных изысканиях, отчёты об оказанных услугах по авторскому надзору и техническому сопровождению сдаются Заказчику на почтовый адрес полным комплектом в 5-и (пяти)<sup>1</sup> экземплярах на бумажном и в 1-ом (одном) экземпляре на электронном носителе, в неотредактируемом формате «pdf» с подписями.

8.18 Сметная документация сдаётся Заказчику на почтовый адрес полным комплектом на бумажном носителе в 5-и (пяти)<sup>2</sup> экземплярах, и в 1-ом (одном) экземпляре на электронном носителе на CD диске (в неотредактируемом формате «pdf» с подписями, редактируемых форматах «xml» ПК «Гранд-Смета» и Excel).

8.19. Отчет об оказанных услугах по авторскому надзору предоставляется Исполнителем в составе:

1. Конъюнктурный обзор по основным сооружениям Зарамагской ГЭС-1 (состояние сооружений, описание готовности выполненных работ по видам, схемы сооружений и очередностью и готовностью работ, выполненных за отчётный период, поквартально).
2. Обзор по качеству выполненных работ в разрезе каждого сооружения, с приложением перечня устранённых замечаний в соответствии с предписаниями журнала авторского надзора, и перечнем не устранённых замечаний.
3. Журнал посещения объектов Зарамагской ГЭС-1 представителями авторского надзора, командируемых Исполнителем или специалистами группы авторского надзора на площадке, с отметкой о посещении со стороны Заказчика.
4. Предоставление отчёта по геологической информации (поквартально) полученной при строительстве подземных сооружений Зарамагской ГЭС-1.

<sup>1</sup>на основании действующих прямых договоров с подрядными организациями (передаётся два экземпляра), планируется переход строительства Зарамагской ГЭС-1 на метод строительства с единым генподрядным контрактом (планируется передавать два экземпляра генподрядной организации), архивный экземпляр, рабочий экземпляр.

5. Рекомендации для устранения выявленных замечаний.

8.20. ИСПОЛНИТЕЛЬ при проектировании обязан использовать ранее разработанные (до 01 марта 2016г.) проектные материалы АО «Ленгидропроект» по объектам Зарамагской ГЭС-1 и документацию по выполненным инженерным изысканиям.

## **9. Иные условия выполнения работ, оказания услуг:**

9.1. Требования по охране и безопасности труда при оказании услуг.

9.1.1. Услуги должны оказываться в соответствии с требованиями федерального законодательства РФ, стандартов, СНиПов, в т.ч. в соответствии со СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования» (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23 июля 2001 г. № 80, зарегистрированным в Минюсте РФ 09 августа 2001 г. № 2862), СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство» (утв. Постановлением Госстроя России 17 сентября 2002 г. № 123, зарегистрированным в Минюсте России 18 октября 2002 г. № 3880), Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 №328н, зарегистрированным в Минюсте России 12 декабря 2013 г. N 30593).

## **10. Требования к оформлению и составлению сметной документации на выполнение проектных и изыскательских работ.**

- 10.1 Настоящие требования разработаны для единого подхода к определению стоимости проектных и изыскательских работ (далее - ПИР).
- 10.2 Сметы на ПИР составлять на основании технических требований (технического задания) заказчика, графиков производства работ, программы изысканий.
- 10.3 Сметный расчет стоимости изыскательских работ составляется в соответствии с прилагаемой к сметному расчету программой изысканий. Программа изысканий составляется исполнителем на основе технического задания заказчика с учетом требований соответствующих нормативных документов, регламентирующих состав и объем изыскательских работ.
- 10.4 По окончании изысканий составляется сметный расчет – исполнительная смета (необходимо предусмотреть условиями договора) на основе технического отчета по результатам изысканий в соответствии с составом и объемами фактически выполненных работ с учетом категории сложности их выполнения. Стоимость проектных работ на строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов производственного назначения определяется на основе Справочников базовых цен на соответствующие работы, входящих в Федеральный реестр сметных нормативов, «Методических указаний по применению Справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ от 29.12.2009 № 620 (далее-МУ).
- 10.5 Стоимость изыскательских работ определять на основе «Методического пособия по определению стоимости инженерных изысканий для строительства», утвержденного письмом Госстроя России от 31.03.2004 № НЗ-2078/10 и внесенного в Федеральный реестр сметных нормативов.
- 10.6 При определении стоимости изыскательских работ (при необходимости) возможно применять следующие коэффициенты в соответствии с письмом ОАО «ПНИИИС» от 03.04.2014 №11/298:
- 1,75 – «выполнение картографических работ с составлением планов (продольных профилей) в двух видах: на магнитном и бумажном носителях» (п. 15 е Общих указаний) - при наличии в технических требованиях указания о необходимости составления инженерно-топографических планов (продольных профилей) в двух видах (в электронном виде и на планшете на жесткой основе), либо при выявлении данных требований в процессе выполнения изысканий;

- 1,2 – «выполнение камеральных и картографических работ с применением компьютерных технологий» (п. 15 д Общих указаний) – применяется при условии, что топографические планы выполняются только в электронном виде (распечатка является вариантом электронной версии);
- 1,25 – «при выполнении полевых работ на территориях гидроэлектростанций» (п. 8 в Общих указаний) – на станциях Северного Кавказа и Амурской области;
- 1,15 – «при выполнении полевых работ на территориях гидроэлектростанций» (п. 8 в Общих указаний) – на всех гидроэлектростанциях, кроме станций Северного Кавказа и Амурской области.

10.7 Применение расценки, предусмотренной § 4 таблицы 73 «Изготовление копии профиля на

кальке с оригинала, вычерченного в карандаше» обоснованно, если такой вид работ в действительности выполнялся (был предусмотрен заданием и/или программой работ).

10.8 При определении стоимости ПИР в сметных расчетах указывать полное наименование нормативного документа, на основании, которого составляется сметная документация с указанием всех реквизитов документа.

10.9 При использовании в сметах коэффициентов (доплат, процентов и т.д.) в графе «Номер частей, глав, таблиц, процентов...» указывать обоснование из методических указаний, общих положений сборников или других нормативных документов и приложений к ним.

10.10 При определении базовых цен на проектные работы по реконструкции и техническому перевооружению в зависимости от класса капитальности сооружений, а также дополнительных критериев, влияющих на сложность (трудоемкость, ответственность и т.д.) выполнения работ рекомендуется применять следующие коэффициенты:

**При определении стоимости проектных работ от натуральных показателей:**

- Для I и II класса капитальности сооружений – от 1,7 до 2,0;
- Для III класса капитальности сооружений – от 1,4 до 1,7;
- Для IV класса капитальности сооружений – от 1,1 до 1,4.

При определении коэффициента для конкретного объекта следует:

- брать за основу минимальный коэффициент, применяемый к определенному классу капитальности сооружения (в зависимости от рассматриваемого объекта);
- к основному коэффициенту прибавлять численную составляющую дополнительных критериев (численные значения дополнительных критериев приведены ниже в таблице Д.1);

Сумма основного коэффициента, определяемого в зависимости от класса капитальности сооружения, и дополнительных критериев, влияющих на сложность выполнения работ, является корректирующим коэффициентом при определении базовых цен на проектные работы по реконструкции и техническому перевооружению.

Таблица Д.1		
№ п/п	Наименование критерия	Численное значение критерия
1.	Увеличение мощности.	0,04
2.	Выделение этапов строительства.	0,04
3.	Согласование с органами самоуправления, контроля и надзора.	0,04
4.	Разработка проектной документации для ведения работ в стесненных условиях.	0,04
5.	Изменение параметров и адаптация существующих строительных конструкций под новое оборудование	0,05
6.	Разработка нетипового решения с использованием уникальной технологии и новых материалов.	0,04
7.	Разработка проектных решений в нескольких вариантах.	0,05

**При определении стоимости проектных работ от капитальных вложений:**

- Для I класса капитальности сооружений – от 1,5 до 1,7;
- Для II класса капитальности сооружений – от 1,3 до 1,5;
- Для III и IV класса капитальности сооружений – от 1,1 до 1,3.

При определении коэффициента для конкретного объекта следует брать за основу минимальный коэффициент, применяемый к определенному классу капитальности сооружения (в зависимости от рассматриваемого объекта);

- К основному коэффициенту прибавлять численную составляющую дополнительных критериев (численные значения дополнительных критериев приведены ниже в таблице Д.2);

Сумма основного коэффициента, определяемого в зависимости от класса капитальности сооружения и дополнительных критериев, влияющих на сложность выполнения работ, является корректирующим коэффициентом при определении базовых цен на проектные работы по реконструкции и техническому перевооружению.

№ п/п	Наименование критерия	Численное значение критерия
1.	Увеличение мощности.	0,03
2.	Выделение этапов строительства.	0,03
3.	Согласование с органами самоуправления, контроля и надзора.	0,03
4.	Разработка проектной документации для ведения работ в стесненных условиях.	0,02
5.	Изменение параметров и адаптация существующих строительных конструкций под новое оборудование	0,03
6.	Разработка нетипового решения с использованием уникальной технологии и новых материалов.	0,03
7.	Разработка проектных решений в нескольких вариантах.	0,03

10.11 Проектная документация отдельных этапов строительства, реконструкции и различных видов объектов капитального строительства должна быть выполнена в соответствии с «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87.

10.12 Пересчет сметной стоимости проектных (изыскательских) работ по состоянию на 01.01.2001г, 01.01.1995г. (1991г.) следует производить согласно индексам на указанные (проектные или изыскательские) работы, рекомендованным к применению письмом соответствующего органа исполнительной власти, уполномоченного в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. При отсутствии индексов на требуемый период времени в расчетах допускается использовать прогнозные среднегодовые индексы-дефляторы по строке ИПЦ (индекс потребительских цен) по данным Минэкономразвития РФ (далее МЭРТ), сценарий-базовый. Применяются средневзвешенные индексы-дефляторы с учетом периода выполнения работ, предусмотренного графиком производства работ. При отсутствии прогнозных данных МЭРТ на планируемый период использовать актуальные Единые сценарные условия ПАО «РусГидро» приложение 1.1., пункт 1.1 (пессимистичный вариант). Индексы-дефляторы применяются без разбивки по кварталам.

10.13 Стоимость проектных работ рекомендуется определять в 2-х вариантах:

- На основе положений государственных сметных нормативов, включенных в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость комплексных работ для строительства (реконструкции) объектов гидроэнергетики определять исходя из общей стоимости строительства в соответствии с пунктом 2.2.4 раздела II МУ;

- С учетом рекомендаций письма ФАУ ФЦС №373-18449/ФЦ от 27.03.2013 (данные рекомендации подтверждены письмом Госстроя РФ от 27.08.2013 №9165-БМ/12ГС).



Решение о стоимости работ принимать коллегиально на уровне ДЗ и ДПМК с учетом индивидуального подхода по каждому объекту.

- 10.14 При определении стоимости ПИР, затраты проектной организации, расположенной в районах, в которых, в соответствии с действующим законодательством производятся выплаты, обусловленные районным регулированием оплаты труда, в т.ч. выплаты по районным коэффициентам, а также надбавки за непрерывный стаж и других льгот, предусмотренных законодательством в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностям на основании: «Рекомендаций по определению коэффициента к базовым ценам на проектные работы, учитывающего дополнительные затраты организаций на льготные выплаты по заработной плате», одобренных и рекомендованных к применению письмом Госстроя России от 30.06.98 N 9-10-17/40 учитываются путем введения к итогу базовой цены повышающих коэффициентов. Размер примененных коэффициентов, доплат и т.д. указывать с обоснованиями из технической части, вводных указаний сборников или других нормативных документов.
- 10.15 При разработке предпроектной документации (обоснований инвестиций) следует руководствоваться положениями Практического пособия к СП 11-101-95 по разработке раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» (далее - ОВОС). Стоимость разработки ОВОС принимается в размере не более 4% от общей стоимости проектирования.
- 10.16 Стоимость работ, цены на которые отсутствуют в СБЦ и СЦ, внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов, возможно определять сметным расчетом по себестоимости и сложившемуся уровню рентабельности (форма 3ц) по согласованию с Заказчиком.
- 10.17 Стоимость проведения государственной экспертизы проектных работ определяется согласно Постановлению Правительства РФ от 5 марта 2007 г. № 145.
- 10.18 Сметы на ПИР составляются в ПК «Гранд-смета» версии не ниже 7.0 и предоставляются в форматах: «xml», ПК «Гранд-Смета», «Excel» и «pdf» (с подписями и печатью).
- 10.19 Результаты вычислений и итоговые данные в графе «Стоимость работ» **округлять до целых рублей**. Величину НДС указывать с копейками, включая строки «Всего по смете, с НДС».
- 10.20 Командировочные расходы, учтенные в смете, подтверждаются отдельным предварительным расчетом, включающим:
- расходы по проезду к месту служебной командировки и обратно к месту постоянной работы: самолет–эконом-класс, поезд-купе;
  - суточные – не более 700 руб./сутки на 1 чел., суточные сверх установленного норматива компенсируются Исполнителю за счет рентабельности. Размер суточных командировочных расходов определить в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 г. N 216-ФЗ с 1 января 2008 года при оплате работодателем налогоплательщику расходов на командировки внутри страны, подлежащий налогообложению, не включаются суточные, выплачиваемые в соответствии с законодательством РФ.
  - расходы по найму жилого помещения (проживание) - не более 3500 руб./сутки.
- Данные лимиты могут быть пересмотрены в зависимости от региона расположения объекта работ (по согласованию с ДЗ на этапе заключения договора/дополнительного соглашения, сметчиками филиала при подписании договора на филиале).
- Затраты на командировочные расходы по итогам работы должны быть подтверждены соответствующими отчетными документами.**
- 10.21 При одновременной разработке проектной и полной или частичной разработке рабочей документации, суммарный процент базовой цены определяется по согласованию между Заказчиком и Исполнителем.
- 10.22 Выполнение обследований и обмерных работ на объектах, подлежащих реконструкции, расширению и техническому перевооружению рассчитывается по соответствующим Справочникам и относится в главу 1 ССР. Стоимость данных работ не включается в расчет стоимости проведения государственной экспертизы.

Стоимость проведения авторского надзора определяется расчетом по форме 3п, и не должна превышать 0,2% от итога по главам 1-9 ССР стоимости строительства.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**по заполнению формы 3п**  
**при составлении смет на ПИР.**

1. При составлении сметного расчета по трудозатратам (форма 3п), разработанным организацией, выполняющей ПИР, обоснование расчета трудозатрат представляется заказчику по его просьбе. Сметные расчеты составляются в ценах текущего периода.

2. Расчетом по трудозатратам (форма 3п) рекомендуется определять стоимость работ, цены на которые отсутствуют в СБЦ и СЦ, внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов.

3. Форма сметы для определения затрат по себестоимости и уровню рентабельности (форма 3п) приведена в образце 3П Приложения 2.

4. Особенности заполнения формы 3п.

Раздел 1. Расчет заработной платы:

- в графе 1 приводится нумерация выполняемых работ;
- в графе 2 приводится наименование выполняемых работ;
- в графе 3 указывается количество привлекаемых работников;
- в графе 4 указывается наименование должности (при необходимости с указанием конкретных фамилий) работников, участвующих в выполнении каждой из приведенных работ в графе 2 работ;
- в графе 5 для каждой должностной группы (при необходимости с указанием конкретных фамилий) работников, участвующих в выполнении данной работы, указывается общее количество рабочих дней, необходимых данной квалификационной группе для её выполнения; рабочее время не должно превышать значений, определенных по временным нормам;
- в графе 6 приводятся данные по стоимости 1 человеко-дня в рублях по категориям работников. Стоимость 1 человеко-дня непосредственных исполнителей приводится по штатному расписанию основного производственного персонала исходя из установленных в нем окладов, а также выплат стимулирующего и компенсирующего характера, установленных Положением о премировании работников предприятия.
- в графе 7 указывается заработная плата в рублях (**результат перемножения граф 5 и 6**);

Данные по количеству человек, дней и категорий непосредственных исполнителей, приведенные в графах 3, 4, 5, указываются в соответствии с экспертной оценкой трудоемкости этих работ, выполненной главным инженером проекта, или на базе имеющихся в организации проработок, определяющих нормативы их трудоемкости.

Раздел 2. Расчет стоимости выполнения работ

- в пункте 2.1 указывается процент заработной платы производственного персонала в составе себестоимости (**без учета субподрядных работ**), находящийся в пределах не менее 30%—уточняется по данным организации в соответствии с бизнес-планом. Данные по оплате труда, процент заработной платы в составе себестоимости, уровень рентабельности организации принимаются в соответствии с плановыми

показателями на соответствующий период выполнения работ и утверждаются внутренним документом организации.

- в пункте 2.2 производится расчет себестоимости работ на основании выполненного в разделе 1 расчета заработной платы и ее процента в составе себестоимости работ (отношение итога графы 7 раздела 1 к пункту 2.1);

- в пункте 2.3 указывается уровень рентабельности (размер сметной прибыли), принимается по данным организации в соответствии с финансовым планом;

- уровень рентабельности по отношению к себестоимости может составлять до 15%.

К сметной документации необходимо приложить все справочные данные по вышеуказанным экономическим характеристикам предприятия в виде официальной справки (образец в Приложении №1 к пояснительной записке по заполнению формы 3П).

### Раздел 3. Предварительный расчет командировочных расходов.

Командировочные расходы включаются в сметный расчет отдельной строкой (пункт 3 формы 3П) по отдельно выполненному предварительному расчету с расшифровкой затрат на проезд, проживание, суточные расходы. Размер расходов на проезд и стоимость проживания в гостинице определяется на момент составления предварительного расчета.

Размеры возмещения расходов, связанных со служебными командировками, определяются коллективным договором и/или локальным нормативным актом организации–исполнителя, но не выше нормативов возмещения расходов, связанных со служебными командировками, установленных локальным нормативным актом организации–заказчика.

Лимиты командировочных расходов при производстве ПИР:

- суточные-700 руб./сутки;
- проживание-3500руб./сутки;
- проезд: поезд (купе) или самолет (класс – эконом).

Данные лимиты могут быть пересмотрены в зависимости от региона расположения объекта работ (по согласованию с ДЗ на этапе заключения договора/дополнительного соглашения, сметчиками филиала при подписании договора на филиале).

**Затраты на командировочные расходы по итогам работы должны быть подтверждены соответствующими отчетными документами.**

**СПРАВКА (Образец)**

Настоящим (Краткое/Полное наименование организации ИСПОЛНИТЕЛЬ/контрагента) сообщает о том, что средняя оплата труда специалистов за рабочий день составляет:

№ п/п	Должность специалиста	Заработная плата в день, в руб.
1	(указать должность)	-
2	(указать должность)	-
3	(указать должность)	-

Доля заработной платы в себестоимости работ, выполняемых с/с..... (%)

Рентабельность предприятия..... (%)

(Должность единоличного органа контрагента/ИСПОЛНИТЕЛЬ)

(Краткое/Полное наименование организации) \_\_\_\_\_ (ФИО)

м.п

(Главный бухгалтер)<sup>1</sup>

(Краткое/Полное наименование организации контрагента/ИСПОЛНИТЕЛЬ) \_\_\_\_\_  
(ФИО)

м.п

<sup>1</sup> Если в организации функции главного бухгалтера выполняет генеральный директор—ставится только его виза. Возможно предоставление иной формы справки в соответствии с внутренним документооборотом организации.

**Образцы оформления сметной документации на проектные (изыскательские) работы**

**Образец ППС**

Приложение № \_\_\_\_ к договору от \_\_\_\_ №

**СОГЛАСОВАНО:**

\_\_\_\_\_(Исполнитель)  
\_\_\_\_\_  
И.О.Ф.

**УТВЕРЖДАЮ:**

\_\_\_\_\_(Заказчик)  
\_\_\_\_\_  
И.О.Ф.

**Сводная смета**

**на проектные (изыскательские) работы**

Наименование строительства и стадии проектирования \_\_\_\_\_

Наименование проектной организации/генерального проектировщика \_\_\_\_\_

Наименование организации заказчика \_\_\_\_\_

руб.

№ п.п.	Перечень выполняемых работ	Характеристика проектируемого объекта	Ссылка на № смет по формам № 2п и 3п	Стоимость работ, руб.		
				изыскательских	проектных	всего
1	2	3	4	5	6	7

Итого по смете \_\_\_\_\_

(сумма прописью)

Составил: \_\_\_\_\_ /должность, организация/  
/расшифровка подписи/

/подпись/

Проверил: \_\_\_\_\_ /должность, организация/  
/расшифровка подписи/

/подпись/

Образец 2П

Приложение № к договору № от \_\_\_\_\_

**СОГЛАСОВАНО:**

\_\_\_\_\_(Исполнитель)  
\_\_\_\_\_  
И.О.Ф.

**УТВЕРЖДАЮ:**

\_\_\_\_\_(Заказчик)  
\_\_\_\_\_  
И.О.Ф.

**СМЕТА №**

**на проектные (изыскательские) работы**

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ \_\_\_\_\_

Наименование проектной (изыскательской) организации \_\_\_\_\_

Наименование организации заказчика \_\_\_\_\_

руб.

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	Номер частей, глав, таблиц, процентов, параграфов и пунктов указаний к разделу Справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства	Расчет стоимости: (a + bx) × K <sub>i</sub> , или (объем строительно- монтажных работ) × проц.	Стоимость
			100 или количество × цена	
1	2	3	4	5

Составил: \_\_\_\_\_ /должность, организация/  
/расшифровка подписи/

\_\_\_\_\_/подпись/

Проверил: \_\_\_\_\_ /должность, организация/  
/расшифровка подписи/

\_\_\_\_\_/подпись/

## Образец 3П

Приложение к \_\_\_\_\_  
(договору, дополнительному соглашению)

**СОГЛАСОВАНО:**

\_\_\_\_\_ (Исполнитель)

\_\_\_\_\_ И.О.Ф.

**УТВЕРЖДАЮ:**

\_\_\_\_\_ (Заказчик)

\_\_\_\_\_ И.О.Ф.

### СМЕТА №

на проектные (изыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ \_\_\_\_\_

Наименование проектной (изыскательской) организации \_\_\_\_\_

Наименование организации заказчика \_\_\_\_\_

#### 1. Расчет заработной платы

руб.

№ п.п.	Перечень выполняемых работ	Исполнители		Количество человеко-дней	Средняя оплата труда за 1 день	Оплата труда (всего)
		количество	должность			
1	2	3	4	5	6	7

Итого заработной платы, в руб. \_\_\_\_\_

#### 2. Расчет стоимости выполнения работ

2.1 Процент заработной платы в составе себестоимости, % \_\_\_\_\_

2.2 Себестоимость работ \_\_\_\_\_

2.3 Уровень рентабельности, % \_\_\_\_\_

**Итого:** \_\_\_\_\_

3 Командировочные расходы (по предварительному расчету) \_\_\_\_\_

**Всего (руб.)** \_\_\_\_\_

(сумма прописью)

Составил: \_\_\_\_\_ /должность, организация/ \_\_\_\_\_ /подпись/ /расшифровка подписи/

Проверил: \_\_\_\_\_ /должность, организация/ \_\_\_\_\_ /подпись/ /расшифровка подписи/



**ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

Директор по производству  
АО «Ленгидропроект»



*[Signature]*  
/Ю.В. Танхилевич/

М.П.

**ОТ ЗАКАЗЧИКА:**

Исполнительный директор  
АО «Зарамагские ГЭС»



*[Signature]*  
/В.Б. Тотров/

М.П.

*[Signature]*  
Конях Г.С.  
АО «Ленгидропроект»

**Календарный план**  
на проектные (изыскательские) работы  
**Выполнение комплекса проектно-изыскательских работ и оказание услуг по авторскому надзору в 2016г.**

Наименование строительства:  
Стадия проектирования  
Наименование проектной организации  
Наименование организации заказчика

**Зарамагские ГЭС - ГЭС-1**  
**Рабочая документация**  
**АО "Ленгидропроект"**  
**АО "Зарамагские ГЭС"**

№ п/п	Наименование работ/услуг	№№ поз.	Срок начала	Срок окончания	Стоимость работ, руб.		
					без НДС	НДС	с НДС
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>1 ЭТАП (подписание договора - 30.09.16)</b>						
	<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>						
1	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам)	1. 1/1	дата договора	30.09.2016	1 400 000,00	252 000,00	1 652 000,00
2	Программа геодезических наблюдений за деформациями основных сооружений на пристанционной площадке Зарамагской ГЭС- 1 в период строительства	1. 3	дата договора	31.08.2016	249 645,00	44 936,10	294 581,10
3	Контроль выноса основных осей ГЭС-1	1. 4	дата договора	31.08.2016	1 883 323,00	338 998,14	2 222 321,14
4	Геодезические наблюдения в опорной сети в районе станционной площадки	1. 5	дата договора	30.09.2016	1 278 413,00	230 114,34	1 508 527,34
5	Геодезические наблюдения в опорных сетях участков БСР и поверхностного турбинного водовода	1. 6	дата договора	30.09.2016	2 724 626,00	490 432,68	3 215 058,68
6	Вынос осей автодорожного моста	1. 7	дата договора	31.08.2016	1 180 431,00	212 477,58	1 392 908,58
7	Вынос осей отводящего канала	1. 8	дата договора	31.08.2016	1 180 431,00	212 477,58	1 392 908,58
	<b>Рабочая документация</b>					0,00	
8	Здание ГЭС -1. 8-й ярус бетонирования	2. 1	дата договора	31.08.2016	1 182 625,00	212 872,50	1 395 497,50
9	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса и здание концевой гасителя. Котлован	2. 2	дата договора	31.08.2016	374 558,00	67 420,44	441 978,44
10	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Здание концевой гасителя.	2. 3	дата договора	31.08.2016	458 253,00	82 485,54	540 738,54
11	Противоаварийный водосброс. Защитные подпорные стенки над выходным порталом отводящего туннеля противоаварийного водосброса	2. 8	дата договора	31.08.2016	528 454,00	95 121,72	623 575,72
12	Отводящая система ГЭС-1. Заградительные шандорные балки в пазе затвора (№1 затвор)	2. 9	дата договора	31.08.2016	418 528,00	75 335,04	493 863,04
13	Водоприемник. Напорная камера. Мостовой переход	2. 17	дата договора	31.08.2016	644 503,00	116 010,54	760 513,54
14	ГЭС-1, ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 1-Бис по исполнительной документации	3. 1	дата договора	31.08.2016	356 308,00	64 135,44	420 443,44
15	ГЭС-1, ДТ-2. Ликвидация эвакуационной и вентиляционных выходов на ПК 113+60 по исполнительной документации	3. 5	дата договора	31.08.2016	451 343,00	81 241,74	532 584,74
16	Субгоризонтальные турбинные водоводы ТВ-1 и ТВ-2. Обустройство расходомерного узла.	3. 18	дата договора	31.08.2016	946 417,00	170 355,06	1 116 772,06
17	Проект электроснабжения через вентиляционную штольню №6 (Лабагон). Строительная часть	3. 22	дата договора	31.08.2016	189 748,00	34 154,64	223 902,64
18	Вертикальная часть турбинного водовода (шахта). Актуализация общих чертежей	3. 24	дата договора	31.08.2016	1 241 174,00	223 411,32	1 464 585,32
19	ДТ-2. Забой 8. Устранение геологических вывалов при переборке обделки на участках ПК 142+37,6-ПК 141+67,4; ПК 140+99,5-ПК 140+70,3 по исполнительной докум-ции	3. 27	дата договора	31.08.2016	233 321,00	41 997,78	275 318,78
20	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Металлический каркас и подкрановые балки.	4. 1	дата договора	31.08.2016	487 160,00	87 688,80	574 848,80
21	Здание СТК. Конструкции железобетонных стен и колонн	4. 10	дата договора	31.08.2016	986 347,00	177 542,46	1 163 889,46
22	Здание СТК. Монолитные железобетонные конструкции входа в здание	4. 12	дата договора	31.08.2016	202 502,00	36 450,36	238 952,36
23	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Лестница №1. Конструкции площадок и маршей, ограждения.	4. 30	дата договора	31.08.2016	227 069,00	40 872,42	267 941,42
24	МП. Установка кабельных конструкций.	6. 1	дата договора	31.08.2016	398 662,00	71 759,16	470 421,16
25	Здание ГЭС. Генератор Г1. Установка кабельных конструкций.	6. 2	дата договора	31.08.2016	435 145,00	78 326,10	513 471,10
26	Здание ГЭС. Генератор Г2. Установка кабельных конструкций.	6. 42	дата договора	31.08.2016	730 807,00	131 545,26	862 352,26
27	СТК. Установка кабельных конструкций.	6. 43	дата договора	31.08.2016	634 530,00	114 215,40	748 745,40
	<b>Рабочая документация</b>						
28	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Обратная засыпка	2. 6	дата договора	31.08.2016	374 277,00	67 369,86	441 646,86
29	Отводящий канал ГЭС-1. Заградительные шандорные балки в пазе затвора ((№2 затвор)	2. 10	дата договора	31.08.2016	418 528,00	75 335,04	493 863,04

30	Пристанционная площадка. Крепление берега р. Ардон в районе станционной площадки	2. 11	дата договора	31.08.2016	938 291,00	168 892,38	1 107 183,38
31	Пристанционная площадка. Крепление берега р. Ардон со стороны Транскама	2. 12	дата договора	31.08.2016	772 710,00	139 087,80	911 797,80
32	БСР. Секция ПС-30. 6-7 ярус бетонирования.	2. 18	дата договора	31.08.2016	569 251,00	102 465,18	671 716,18
33	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 6 по исполнительной документации	3. 3	дата договора	31.08.2016	356 308,00	64 135,44	420 443,44
34	ГЭС-1. ДТ-2. Вентиляция выработок входной портал по проекту Еревангидропроекта и штольни № 2 на постоянную эксплуатацию	3. 6	дата договора	31.08.2016	564 365,00	101 585,70	665 950,70
35	ГЭС-1. Шахта турбинного водовода. Вентиляция подходной выработки к верхней дренажной штольне шахты турбинного водовода на постоянную эксплуатацию	3. 8	дата договора	31.08.2016	318 435,00	57 318,30	375 753,30
36	ГЭС-1. БСР. Восточный участок автодороги вокруг БСР	3. 13	дата договора	31.08.2016	1 328 777,00	239 179,86	1 567 956,86
37	ГЭС-1. Бетонная пробка в подходной штольне к вертикальной шахте, включая расчетное обоснование	3. 17	дата договора	31.08.2016	580 956,00	104 572,08	685 528,08
38	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Витражи - задание заводу изготовителю.	4. 3	дата договора	31.08.2016	116 138,00	20 904,84	137 042,84
39	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Стропильные конструкции кровли	4. 5	дата договора	31.08.2016	332 405,00	59 832,90	392 237,90
40	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Лестница №2. Площадки и марши, ограждения.	4. 7	дата договора	31.08.2016	241 148,00	43 406,64	284 554,64
41	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Перегородки и двери с отк 1000,50 до отк 1009,80	4. 9	дата договора	31.08.2016	660 174,00	118 831,32	779 005,32
42	Здание СТК. Монолитные железобетонные перекрытия на отк. 1008,2; 1011,8; 1018,85; 1022,45; 1026,05	4. 11	дата договора	31.08.2016	915 088,00	164 715,84	1 079 803,84
43	Здание СТК. Металлический каркас здания	4. 13	дата договора	31.08.2016	447 403,00	80 532,54	527 935,54
44	Здание СТК. Стеновое ограждение и заполнение проемов	4. 14	дата договора	31.08.2016	333 574,00	60 043,32	393 617,32
45	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Огнезащитное покрытие металлических конструкций каркаса. Технические требования	4. 17	дата договора	31.08.2016	144 885,00	26 079,30	170 964,30
46	Здание СТК. Огнезащитное покрытие металлических конструкций каркаса. Технические требования	4. 18	дата договора	31.08.2016	144 885,00	26 079,30	170 964,30
47	Здание СТК. Лестница № 4. Конструкции и ограждения.	4. 19	дата договора	31.08.2016	241 148,00	43 406,64	284 554,64
48	Здание ГЭС. Секция монтажной площадки. Сооружение входа на монтажную площадку с рамой ворот	4. 21	дата договора	31.08.2016	391 438,00	70 458,84	461 896,84
49	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Перегородки на всех этажах	4. 22	дата договора	31.08.2016	512 392,00	92 230,56	604 622,56
50	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Лестница №9. Марши и площадки лестницы, ограждения.	4. 26	дата договора	31.08.2016	219 683,00	39 542,94	259 225,94
51	Актуализация архитектурных решений гидроузла	4. 44	дата договора	31.08.2016	1 672 808,00	301 105,44	1 973 913,44
52	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Маслоснабжение агрегатов	5. 2	дата договора	31.08.2016	442 853,00	79 713,54	522 566,54
53	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Пожаротушение генераторов	5. 3	дата договора	31.08.2016	374 900,00	67 482,00	442 382,00
54	Здание ГЭС. Механическое оборудование. Люки, крышки здания ГЭС и водоприемника	5. 16	дата договора	31.08.2016	2 347 800,00	422 604,00	2 770 404,00
55	Здание ГЭС. Рабочая документация на люк 0,8 х 0,8 м	5. 17	дата договора	31.08.2016	84 600,00	15 228,00	99 828,00
56	Актуализация конструкторской документации, выпущенной СПКГБ "Ленгидросталь" (по письму 004/1070 от 25.08.15)	5. 26	дата договора	31.08.2016	466 200,00	83 916,00	550 116,00
57	Разработка рабочей документации на дверь в бочку генератора 0,8-1,8	5. 27	дата договора	31.08.2016	203 974,00	36 715,32	240 689,32
58	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка оборудования системы возбуждения и торможения.	6. 15	дата договора	31.08.2016	482 911,00	86 923,98	569 834,98
59	Генератор Г1. Раскладка кабелей системы возбуждения.	6. 16	дата договора	31.08.2016	601 252,00	108 225,36	709 477,36
60	Генератор Г1. Задание заводу на токопровод 6 кВ.	6. 17	дата договора	31.08.2016	232 109,00	41 779,62	273 888,62
61	Схема 6 кВ СН ГЭС. Журнал силовых кабелей.	6. 18	дата договора	31.08.2016	160 849,00	28 952,82	189 801,82
62	Здание ГЭС. Генератор Г1. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 21	дата договора	31.08.2016	254 474,00	45 805,32	300 279,32
63	Генератор Г1. Задание заводу на токопровод главных выводов.	6. 23	дата договора	31.08.2016	253 512,00	45 632,16	299 144,16
64	Схема КПП ВВ1N. Журнал силовых кабелей.	6. 24	дата договора	31.08.2016	222 369,00	40 026,42	262 395,42
65	Схема КПП ВВ2N. Журнал силовых кабелей.	6. 25	дата договора	31.08.2016	222 369,00	40 026,42	262 395,42
66	Генератор Г1. Главная схема.	6. 26	дата договора	31.08.2016	139 446,00	25 100,28	164 546,28
67	Генератор Г1. Задание заводу на токопровод возбуждения.	6. 30	дата договора	31.08.2016	132 759,00	23 896,62	156 655,62

68	Разработка рабочей документации на укрепительную цементацию основания секций ПС-10, ПС-29 БСР с использованием стабильных растворов	10. 1	дата договора	31.08.2016	241 901,00	43 542,18	285 443,18
<b>Услуги</b>							
69	Технические требования для конкурсной документации на поставку оборудования для водоподготовки и очистки	20 10	дата договора	31.08.2016	244 922,00	44 085,96	289 007,96
70	Шахтный участок турбинного водовода. Согласование документации СПКБ "Запорожгидросталь" (шифры 593ХЕ, 593ХЕ1)	20 16	дата договора	31.08.2016	304 954,00	54 891,72	359 845,72
71	Техническая часть конкурсной документации для выбора Поставщика оборудования микропроцессорных защит блока генератор-трансформатор. Актуализация	20 23	дата договора	31.08.2016	450 000,00	81 000,00	531 000,00
72	Техническая часть конкурсной документации для выбора Поставщика оборудования ПТК АСУТП. Актуализация	20 25	дата договора	31.08.2016	357 337,00	64 320,66	421 657,66
73	Разработка технических требований. Закорачивающий разъединитель 3150А, 330кВ.	20 43	дата договора	31.08.2016	138 120,00	24 861,60	162 981,60
74	ТТ на щит постоянного тока и аккумуляторной батареи	20 45	дата договора	31.08.2016	160 849,00	28 952,82	189 801,82
75	ТТ на силовые сборки и щиты освещения	20 46	дата договора	31.08.2016	160 849,00	28 952,82	189 801,82
76	ТТ на комплектное распределительное устройство 6 кВ и на комплектные трансформаторные подстанции 6/0,4кВ	20 47	дата договора	31.08.2016	160 849,00	28 952,82	189 801,82
77	ТТ на дугогасящий заземляющий реактор в нейтрале генератора	20 48	дата договора	31.08.2016	160 849,00	28 952,82	189 801,82
78	Технические требования для конкурсной документации на поставку отопительно-вентиляционного оборудования	20 56	дата договора	31.08.2016	244 922,00	44 085,96	289 007,96
<b>Рабочая документация</b>							
79	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Крепление откосов и русла р. Бадлон в районе здания концевой гасителя.	2. 7	дата договора	30.09.2016	607 130,00	109 283,40	716 413,40
80	Припортовая площадка. Теплоизоляционные плиты.	2. 13	дата договора	30.09.2016	451 250,00	81 225,00	532 475,00
81	Бассейн суточного регулирования. Актуализация общих чертежей	2. 19	дата договора	30.09.2016	1 460 089,00	262 816,02	1 722 905,02
82	Водоприемник с секцией сороудерживающей решетки и напорной камерой. Актуализация общих чертежей	2. 20	дата договора	30.09.2016	1 535 411,00	276 373,98	1 811 784,98
83	Противоаварийный водосброс. Сооружения наземной части. Актуализация общих чертежей	2. 21	дата договора	30.09.2016	1 723 163,00	310 169,34	2 033 332,34
84	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Актуализация общих чертежей	2. 22	дата договора	30.09.2016	991 770,00	178 518,60	1 170 288,60
85	Здание ГЭС -1. Манзал и монтажная площадка. 9-й ярус бетонирования	2. 26	дата договора	30.09.2016	914 921,00	164 685,78	1 079 606,78
86	Здание ГЭС -1. 3 ярус. Фундаменты шаровых затворов.	2. 28	дата договора	30.09.2016	245 796,00	44 243,28	290 039,28
87	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 1 по исполнительной документации	3. 2	дата договора	30.09.2016	356 308,00	64 135,44	420 443,44
88	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 5 по исполнительной документации	3. 4	дата договора	30.09.2016	356 308,00	64 135,44	420 443,44
89	ГЭС-1. Автодорога к штольни №2 по исполнительной документации предоставленной заказчиком	3. 9	дата договора	30.09.2016	1 861 528,00	335 075,04	2 196 603,04
90	Расчет напряженно-деформированного состояния обделки ДТ-2 и вмещающего массива при временном запапаривании при закрытии противоаварийного затвора на выходном портале	3. 19	дата договора	30.09.2016	605 240,00	108 943,20	714 183,20
91	Туннель безнапорный деривационный №2. Актуализация общих чертежей	3. 23	дата договора	30.09.2016	1 584 489,00	285 208,02	1 869 697,02
92	Субгоризонтальные турбинные водоводы ТВ-1 и ТВ-2. Актуализация общих чертежей	3. 25	дата договора	30.09.2016	1 584 489,00	285 208,02	1 869 697,02
93	Здание ГЭС. Манзал и монтажная площадка. Стеновое ограждение и заполнение проемов.	4. 2	дата договора	30.09.2016	379 345,00	68 282,10	447 627,10
94	Здание ГЭС. Манзал и монтажная площадка. Лестница № 3. Площадки и марши ограждения.	4. 8	дата договора	30.09.2016	241 148,00	43 406,64	284 554,64
95	Здание СТК. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 16	дата договора	30.09.2016	333 507,00	60 031,26	393 538,26
96	Здание СТК. Лестница № 5. Конструкции и ограждения	4. 20	дата договора	30.06.2016	241 148,00	43 406,64	284 554,64
97	Здание ГЭС. Манзал и монтажная площадка. Электромощения. Заполнение дверных проемов в стенах и перегородках на всех этажах	4. 23	дата договора	30.09.2016	277 733,00	49 991,94	327 724,94
98	Здание ГЭС. Манзал и монтажная площадка. Электромощения. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 25	дата договора	30.09.2016	255 360,00	45 964,80	301 324,80
99	Здание ГЭС. Манзал и монтажная площадка. Металлическая смотровая площадка на отм. 1025,70 с лестницей	4. 28	дата договора	30.09.2016	204 336,00	36 780,48	241 116,48
100	Здание СТК. Конструкции главного входа. Крыльцо	4. 31	дата договора	30.09.2016	239 220,00	43 059,60	282 279,60

101	Здание СТК. Перегородки на всех этажах	4. 32	дата договора	30.09.2016	740 554,00	133 299,72	873 853,72
102	Здание СТК. Заполнение дверных проемов в стенах и перегородках на всех этажах	4. 33	дата договора	30.09.2016	450 737,00	81 132,66	531 869,66
103	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Вход на монтажную площадку. Ворота	4. 34	дата договора	30.09.2016	202 341,00	36 421,38	238 762,38
104	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Заполнение оконных проемов наружных стен	4. 38	дата договора	30.09.2016	195 331,00	35 159,58	230 490,58
105	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Техническое водоснабжение агрегатов	5. 1	дата договора	30.09.2016	1 137 100,00	204 678,00	1 341 778,00
106	Здание ГЭС-1. Нестандартизированное оборудование индивидуального изготовления	5. 4	дата договора	30.09.2016	526 127,00	94 702,86	620 829,86
107	БСР. Здание диспетчерской управления БСР. Отопление и вентиляция	5. 11	дата договора	30.09.2016	114 420,00	20 595,60	135 015,60
108	БСР. Здание дежурного персонала БСР. Отопление и вентиляция	5. 12	дата договора	30.09.2016	114 420,00	20 595,60	135 015,60
109	БСР. Здание дежурного персонала БСР. Водоснабжение и водоотведение	5. 13	дата договора	30.06.2016	114 420,00	20 595,60	135 015,60
110	Отводящий канал. Эстакада с грузоподъемным оборудованием с местным управлением над пазами решетки по документации 337ХЦ и пазами затвора по документации 335ХЦ	5. 19	дата договора	30.09.2016	2 214 000,00	398 520,00	2 612 520,00
111	Водоприемник. Корректировка рабочей документации на пути механизма передвижного (307ХЦ)	5. 23	дата договора	30.09.2016	120 300,00	21 654,00	141 954,00
112	Разработка рабочей документации на приспособление для перекачки трансформатора	5. 28	дата договора	30.09.2016	254 948,00	45 890,64	300 838,64
113	БСР. Здание диспетчерской управления БСР. Водоснабжение и водоотведение	5. 30	дата договора	30.09.2016	114 420,00	20 595,60	135 015,60
114	Здание ГЭС. Система технологических трубопроводов отвода воды после пожаротушения кабельных помещений и генератора	5. 31	дата договора	30.09.2016	550 642,00	99 115,56	649 757,56
115	Здание ГЭС. Генератор Г1. Раскладка силовых кабелей.	6. 5	дата договора	30.09.2016	1 181 431,00	212 657,58	1 394 088,58
116	МП. Раскладка силовых кабелей.	6. 6	дата договора	30.09.2016	672 723,00	121 090,14	793 813,14
117	МП. Заземление электрооборудования.	6. 9	дата договора	30.09.2016	314 413,00	56 594,34	371 007,34
118	Здание ГЭС. Генератор Г1. Заземление электрооборудования.	6. 10	дата договора	30.09.2016	261 504,00	47 070,72	308 574,72
119	МП. Освещение.	6. 11	дата договора	30.09.2016	503 695,00	90 665,10	594 360,10
120	Маш. зал. Генератор Г1. Освещение.	6. 19	дата договора	30.09.2016	254 838,00	45 870,84	300 708,84
121	Схема постоянного тока. Журнал силовых кабелей.	6. 20	дата договора	30.09.2016	254 838,00	45 870,84	300 708,84
122	Здание ГЭС. МП. Помещение КРУЭ. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 22	дата договора	30.09.2016	402 677,00	72 481,86	475 158,86
123	Здание ГЭС. Генератор Г2. Раскладка силовых кабелей.	6. 46	дата договора	30.09.2016	1 181 431,00	212 657,58	1 394 088,58
124	СТК. Раскладка силовых кабелей.	6. 47	дата договора	30.09.2016	1 387 738,00	249 792,84	1 637 530,84
125	БСР. Водоприемник. Наземная часть ТВ. Внешние кабельные связи.	6. 48	дата договора	30.09.2016	1 184 428,00	213 197,04	1 397 625,04
126	БСР. Сеть телефонизации	7. 2	дата договора	30.09.2016	245 210,00	44 137,80	289 347,80
127	БСР. Сеть микросотовой радиотелефонной связи	7. 3	дата договора	30.09.2016	335 880,00	60 458,40	396 338,40
128	БСР. Сеть громкоговорящей командно-поисковой связи	7. 4	дата договора	30.09.2016	419 960,00	75 592,80	495 552,80
129	БСР. Журнал кабелей связи	7. 5	дата договора	30.09.2016	134 410,00	24 193,80	158 603,80
130	Субгоризонтальные турбинные водоводы. Сети связи	7. 6	дата договора	30.09.2016	312 250,00	56 205,00	368 455,00
131	Генератор G1(G2). Возбуждение. Полные схемы	8. 2	дата договора	30.09.2016	315 994,00	56 878,92	372 872,92
132	Генератор G1(G2). Возбуждение. Кабельные связи	8. 11	дата договора	30.09.2016	220 869,00	39 756,42	260 625,42
133	Генератор G1. Возбуждение. Журнал контрольных кабелей	8. 21	дата договора	30.09.2016	126 092,00	22 696,56	148 788,56
134	Генератор G2. Возбуждение. Журнал контрольных кабелей	8. 25	дата договора	30.09.2016	126 092,00	22 696,56	148 788,56
135	Генератор G1(G2). Электроторможение. Полные схемы	8. 29	дата договора	30.09.2016	250 439,00	45 079,02	295 518,02
136	Автоматизированная система опроса КИА (АСО КИА): Техно-рабочая документация	14. 3	дата договора	30.09.2016	14 897 630,00	2 681 573,40	17 579 203,40
137	Информационно-диагностическая система. Корректировка проектно-сметной документации с учётом достройки ГЭС (полный комплекс сооружений, автоматизированный ввод данных наблюдений)	14. 4	дата договора	30.09.2016	1 999 681,00	359 942,58	2 359 623,58
	<b>Услуги</b>						
138	Техническое задание на разработку аппаратной части подсистемы технологической автоматизации агрегата G1(G2)	20 22	дата договора	30.09.2016	500 000,00	90 000,00	590 000,00
139	РУ 330кВ. Задание заводу на разработку петнинового электротехнического оборудования	20 26	дата договора	30.09.2016	415 743,00	74 833,74	490 576,74
140	Техническое задание на разработку щита управления П	20 27	дата договора	30.09.2016	415 743,00	74 833,74	490 576,74
141	Техническая часть конкурсной документации для выбора Поставщика оборудования микропроцессорных защит и противоаварийной автоматики РУ-330кВ. Актуализация	20 28	дата договора	30.09.2016	202 329,00	36 419,22	238 748,22
142	Технические требования и исходные данные на разработку ПТК ТИСУ GT1(GT2)	20 29	дата договора	30.09.2016	450 000,00	81 000,00	531 000,00

143	Техническое задание (требования) и исходные данные на разработку ПТК ВК G1(G2)	20 30	дата договора	30.09.2016	350 000,00	63 000,00	413 000,00
144	Исходные данные на разработку ПТК БСР	20 31	дата договора	30.09.2016	300 000,00	54 000,00	354 000,00
145	Исходные данные на разработку ПТК КРУ 6кВ	20 32	дата договора	30.09.2016	350 000,00	63 000,00	413 000,00
146	Технические требования и исходные данные на разработку ПТК ОУ	20 33	дата договора	30.09.2016	350 000,00	63 000,00	413 000,00
147	Технические требования и исходные данные на разработку ПТК РУ 330кВ	20 34	дата договора	30.09.2016	350 000,00	63 000,00	413 000,00
148	Техническое задание (требования) и исходные данные на разработку ПТК «Среднего» и «Станционного» уровней АСУТП	20 35	дата договора	30.09.2016	300 000,00	54 000,00	354 000,00
149	Техническое требования и исходные данные на разработку АИИС КУЭ	20 36	дата договора	30.09.2016	300 000,00	54 000,00	354 000,00
150	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1	20 3/1	дата договора	30.09.2016	6 000 000,00	1 080 000,00	7 080 000,00
151	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1	20 8/1	дата договора	30.09.2016	1 500 000,00	270 000,00	1 770 000,00
152	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на строительстве Зарамагской ГЭС-1	20 9/1	дата договора	30.09.2016	4 763 536,00	857 436,48	5 620 972,48
153	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1	20 51/1	дата договора	30.09.2016	300 000,00	54 000,00	354 000,00
154	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций	20 52/1	дата договора	30.09.2016	250 000,00	45 000,00	295 000,00
155	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам)	20 54/1	дата договора	30.09.2016	1 100 000,00	198 000,00	1 298 000,00
	<b>Итого по I этапу:</b>				<b>111 348 342,00</b>	<b>20 042 701,56</b>	<b>131 391 043,56</b>
	<b>2 ЭТАП</b>						
	<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>						
156	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам) 4 кв.	1.1 /2	01.10.2016	26.12.2016	1 284 924,00	231 286,32	1 516 210,32
157	Составление сводного тома: "Инженерно-геологическая документация ПОДЗЕМНЫХ выработок для сооружений Зарамагской ГЭС-1"	1. 2	01.10.2016	26.12.2016	2 020 640,00	363 715,20	2 384 355,20
	<b>Рабочая документация</b>						
158	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Промежуточный и конечной гаситель	2. 4	01.10.2016	26.12.2016	6 999 974,00	1 259 995,32	8 259 969,32
159	Противорадиационное укрытие в подхолной к верхней дренажной штольне ПРУ-1. Рабочая документация	2. 16	01.10.2016	26.12.2016	1 975 483,00	355 586,94	2 331 069,94
160	Здание ГЭС-1 с отводящей системой. Актуализация общих чертежей с нанесением технологического оборудования	2. 23	01.10.2016	26.12.2016	3 139 279,00	565 070,22	3 704 349,22
161	Отводящий канал. Актуализация общих чертежей	2. 24	01.10.2016	26.12.2016	642 307,00	115 615,26	757 922,26
162	Пристанционная площадка. Актуализация общих чертежей	2. 25	01.10.2016	26.12.2016	1 594 593,00	287 026,74	1 881 619,74
163	Здание ГЭС -1. Машзал и монтажная площадка. 10-й ярус бетонирования	2. 27	01.10.2016	26.12.2016	981 779,00	176 720,22	1 158 499,22
164	ГЭС-1. Выработки субгоризонтальных турбинных водоводов №1 и №2. Вентиляция на постоянную эксплуатацию. Актуализация РД.	3. 7	01.10.2016	26.12.2016	515 535,00	92 796,30	608 331,30
165	ГЭС-1. Демонтаж "стены в грунте" на конечном участке отводящего канала ГЭС-1	3. 11	01.10.2016	26.12.2016	284 035,00	51 126,30	335 161,30
166	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация брошенного участка ДТ-2 в районе южного борта БСР по исполнительной документации	3. 16	01.10.2016	26.12.2016	403 976,00	72 715,68	476 691,68
167	Противоаварийный водосброс. Вертикальная шахта. Отводящий туннель. Актуализация общих чертежей	3. 26	01.10.2016	26.12.2016	1 134 173,00	204 151,14	1 338 324,14
168	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 4	01.10.2016	26.12.2016	360 658,00	64 918,44	425 576,44
169	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Кровля	4. 6	01.10.2016	26.12.2016	315 951,00	56 871,18	372 822,18
170	Здание СТК. Кровля	4. 15	01.10.2016	26.12.2016	275 633,00	49 613,94	325 246,94
171	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Заполнение оконных проемов наружных стен	4. 24	01.10.2016	26.12.2016	195 330,00	35 159,40	230 489,40
172	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Кровля	4. 27	01.10.2016	26.12.2016	213 741,00	38 473,38	252 214,38
173	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Витражи смотровой площадки на отм. 1025,70	4. 29	01.10.2016	26.12.2016	129 115,00	23 240,70	152 355,70
174	Здание ГЭС. Пожарные наружные вертикальные лестницы	4. 35	01.10.2016	26.12.2016	335 531,00	60 395,58	395 926,58
175	Здание ГЭС. Помещение ремонтных затворов. Подъемно-секционные ворота. Задание заводу изготовителю	4. 36	01.10.2016	26.12.2016	85 994,00	15 478,92	101 472,92
176	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Лестница №8. Конструкции маршей и площадок, ограждения.	4. 37	01.10.2016	20.11.2016	316 531,00	56 975,58	373 506,58

177	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 39	01.10.2016	20.11.2016	255 360,00	45 964,80	301 324,80
178	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Кровля	4. 40	01.10.2016	26.12.2016	213 741,00	38 473,38	252 214,38
179	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Перегородки на всех этажах	4. 41	01.10.2016	20.11.2016	388 550,00	69 939,00	458 489,00
180	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Заполнение дверных проемов на всех этажах	4. 42	01.10.2016	20.11.2016	195 330,00	35 159,40	230 489,40
181	Водоприемник. Фундаменты под молниесотводы	4. 43	01.10.2016	26.12.2016	126 597,00	22 787,46	149 384,46
182	Здание ГЭС-1. Сводные чертежи закладных трубопроводов	5. 5	01.09.2016	31.10.2016	554 136,00	99 744,48	653 880,48
183	Здание ГЭС-1. Установочные чертежи кранового, гидросилового и вспомогательного оборудования	5. 6	01.10.2016	16.12.2016	631 420,00	113 655,60	745 075,60
184	Здание ГЭС и монтажная площадка. Водоснабжение и водоотведение	5. 7	01.10.2016	26.12.2016	649 651,00	116 937,18	766 588,18
185	Здание ГЭС и монтажная площадка. Отопление, вентиляция и кондиционирование	5. 8	01.10.2016	26.12.2016	1 830 246,00	329 444,28	2 159 690,28
186	Здание СТК. Водоснабжение и водоотведение	5. 9	01.09.2016	21.10.2016	396 964,00	71 453,52	468 417,52
187	Здание СТК. Отопление, вентиляция и кондиционирование	5. 10	01.10.2016	30.11.2016	1 349 301,00	242 874,18	1 592 175,18
188	БСР. Выходной портал ДТ-2. Вентиляция	5. 14	01.10.2016	16.12.2016	239 504,00	43 110,72	282 614,72
189	БСР. Лестницы №4 и №7. Противодымная приточная вентиляция	5. 15	01.09.2016	21.10.2016	207 329,00	37 319,22	244 648,22
190	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск системы опорожнения напорной камеры водоприемника и БСР. Технологические трубопроводы	5. 32	01.09.2016	30.11.2016	546 395,00	98 351,10	644 746,10
191	Отводящий канал. Эстакада с грузоподъемным оборудованием с местным управлением над пазами затвора по документации 334ХЦ	5. 20	01.09.2016	30.11.2016	1 499 000,00	269 820,00	1 768 820,00
192	Отводящий канал. Эстакада с грузоподъемным оборудованием с местным управлением над пазами затвора по документации 336ХЦ	5. 21	01.10.2016	26.12.2016	1 499 000,00	269 820,00	1 768 820,00
193	Отводящий канал. Разработка рабочей документации (338 ХЦ)	5. 22	01.09.2016	30.11.2016	427 000,00	76 860,00	503 860,00
194	Генератор Г1. Установка токопроводов главных выводов.	6. 3	01.10.2016	26.12.2016	397 336,00	71 520,48	468 856,48
195	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка оборудования КРУ 6(10) кВ.	6. 4	01.10.2016	26.12.2016	630 152,00	113 427,36	743 579,36
196	Здание ГЭС. Машинный зал. Установка оборудования.	6. 7	01.10.2016	26.12.2016	393 665,00	70 859,70	464 524,70
197	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка КТП ВВ1N и оборудования 0,4 кВ.	6. 8	01.10.2016	26.12.2016	468 939,00	84 409,02	553 348,02
198	Здание ГЭС. Освещение.	6. 12	01.10.2016	26.12.2016	481 585,00	86 685,30	568 270,30
199	МП. Раскладка контрольных кабелей.	6. 13	01.10.2016	26.12.2016	774 465,00	139 403,70	913 868,70
200	Здание ГЭС. Генератор Г1. Раскладка контрольных кабелей.	6. 14	01.10.2016	26.12.2016	1 329 419,00	239 295,42	1 568 714,42
201	Здание ГЭС. Помещение РУ 15,75 кВ. Генератор Г1. Установка электрооборудования.	6. 27	01.10.2016	26.12.2016	293 608,00	52 849,44	346 457,44
202	Генератор Г1. Установка токопровода 6 кВ.	6. 28	01.10.2016	26.12.2016	270 879,00	48 758,22	319 637,22
203	Генератор Г1. Установка токопроводов возбуждения.	6. 29	01.10.2016	26.12.2016	221 044,00	39 787,92	260 831,92
204	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка трансформатора СН 15,75/6,3 кВ.	6. 31	01.10.2016	26.12.2016	216 046,00	38 888,28	254 934,28
205	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка трансформатора ТР 6,3/6,3 кВ.	6. 32	01.10.2016	26.12.2016	216 046,00	38 888,28	254 934,28
206	Маслохозяйство. Установка электрооборудования.	6. 33	01.10.2016	26.12.2016	270 879,00	48 758,22	319 637,22
207	Маслохозяйство. Установка кабельных конструкций.	6. 34	01.10.2016	26.12.2016	282 907,00	50 923,26	333 830,26
208	Маслохозяйство. Раскладка кабелей.	6. 35	01.10.2016	26.12.2016	232 109,00	41 779,62	273 888,62
209	Маслохозяйство. Заземление.	6. 36	01.10.2016	26.12.2016	206 307,00	37 135,26	243 442,26
210	Маслохозяйство. Освещение.	6. 37	01.10.2016	26.12.2016	216 046,00	38 888,28	254 934,28
211	МП. Установка электрооборудования.	6. 38	01.10.2016	26.12.2016	293 972,00	52 914,96	346 886,96
212	Водоприемник. Раскладка контрольных кабелей	6. 39	01.10.2016	26.12.2016	596 722,00	107 409,96	704 131,96
213	Выходной портал ДТ2. Раскладка контрольных кабелей	6. 40	01.10.2016	26.12.2016	448 519,00	80 733,42	529 252,42
214	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Раскладка контрольных кабелей	6. 41	01.10.2016	26.12.2016	348 826,00	62 788,68	411 614,68
215	Генератор Г2. Установка токопроводов главных выводов.	6. 44	01.10.2016	26.12.2016	531 785,00	95 721,30	627 506,30
216	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г2. Установка КТП ВВ2N и оборудования 0,4 кВ.	6. 45	01.10.2016	26.12.2016	497 991,00	89 638,38	587 629,38
217	БСР. Диспетчерская. Установка оборудования	7. 1	01.10.2016	26.12.2016	536 610,00	96 589,80	633 199,80

218	Здание ГЭС. Сеть телефонизации	7. 7	01.10.2016	26.12.2016	328 940,00	59 209,20	388 149,20
219	Здание ГЭС. Сеть телефонизации. Журнал кабелей связи	7. 8	01.10.2016	26.12.2016	134 410,00	24 193,80	158 603,80
220	Здание ГЭС. Сеть громкоговорящей командно-пунктовой связи	7. 9	01.10.2016	26.12.2016	372 790,00	67 102,20	439 892,20
221	Здание ГЭС. Сеть громкоговорящей командно-пунктовой связи. Журнал кабелей связи	7. 10	01.10.2016	26.12.2016	188 170,00	33 870,60	222 040,60
222	Здание ГЭС. Сеть микросотовой радиотелефонной связи	7. 11	01.10.2016	26.12.2016	467 450,00	84 141,00	551 591,00
223	Здание ГЭС. Сеть микросотовой радиотелефонной связи.	7. 12	01.10.2016	26.12.2016	123 650,00	22 257,00	145 907,00
224	Здание ГЭС. Сеть технологического телевидения	7. 13	01.10.2016	26.12.2016	709 760,00	127 756,80	837 516,80
225	Кабельные линии ВОК и КЛ 6кВ по деривационному тоннелю ДТ №2 и вертикальной шахте турбинного водовода.	7. 14	01.10.2016	26.12.2016	595 640,00	107 215,20	702 855,20
226	Здание ГЭС. Сеть часофикации	7. 15	01.10.2016	26.12.2016	267 300,00	48 114,00	315 414,00
227	Технологические алгоритмы управления гидроагрегатом G1(G2)	8. 1	01.10.2016	26.12.2016	612 000,00	110 160,00	722 160,00
228	Блок GT1, GT2. Защита. Полные схемы	8. 3	01.10.2016	26.12.2016	346 793,00	62 422,74	409 215,74
229	Блок GT1(GT2). Электрические измерения и учет. Полные схемы	8. 4	01.10.2016	26.12.2016	158 197,00	28 475,46	186 672,46
230	Генератор G1(G2). Управление комплексом генераторного выключателя. Полные схемы	8. 5	01.10.2016	26.12.2016	220 869,00	39 756,42	260 625,42
231	Блок GT1(GT2). Питание оперативным током. Полная схема	8. 6	01.10.2016	26.12.2016	158 197,00	28 475,46	186 672,46
232	Гидроагрегат G1(G2). Управление агрегатом. Полные схемы	8. 7	01.10.2016	26.12.2016	765 000,00	137 700,00	902 700,00
233	Гидроагрегат G1(G2). Предтурбинный затвор. Полные схемы и кабельные связи	8. 8	01.10.2016	26.12.2016	158 197,00	28 475,46	186 672,46
234	Гидроагрегат G1(G2). Управление техводоснабжением	8. 9	01.10.2016	26.12.2016	126 092,00	22 696,56	148 788,56
235	Трансформатор T1(T2). Мониторинг трансформаторного оборудования. Управление охлаждением. Полные схемы	8. 10	01.10.2016	26.12.2016	220 869,00	39 756,42	260 625,42
236	Генератор G1(G2). Кабельные связи	8. 12	01.10.2016	26.12.2016	282 389,00	50 830,02	333 219,02
237	Гидроагрегат G1(G2). Турбина, МНУ. Кабельные связи	8. 13	01.10.2016	26.12.2016	282 389,00	50 830,02	333 219,02
238	Блок GT1(GT2). Комплекс генераторного выключателя. Кабельные связи	8. 14	01.10.2016	26.12.2016	190 301,00	34 254,18	224 555,18
239	Трансформатор T1(T2). Кабельные связи	8. 15	01.10.2016	26.12.2016	220 869,00	39 756,42	260 625,42
240	Трансформатор СН ТВ1(ТВ2). Кабельные связи	8. 16	01.10.2016	26.12.2016	220 869,00	39 756,42	260 625,42
241	Блок GT1(GT2). Щит А. Защита. Кабельные связи	8. 17	01.10.2016	26.12.2016	251 822,00	45 327,96	297 149,96
242	Гидроагрегат G1(G2). Щит А. Автоматика. Кабельные связи	8. 18	01.10.2016	26.12.2016	408 000,00	73 440,00	481 440,00
243	АСУТП. Блок GT1(GT2). Теплоконтроль, измерения, сигнализация и управление. Полные схемы и кабельные связи	8. 19	01.10.2016	26.12.2016	663 000,00	119 340,00	782 340,00
244	АСУТП. Гидроагрегат G1(G2). Виброконтроль. Полные схемы и кабельные связи	8. 20	01.10.2016	26.12.2016	459 000,00	82 620,00	541 620,00
245	Блок GT1. Защита. Журнал контрольных кабелей	8. 22	01.10.2016	26.12.2016	126 092,00	22 696,56	148 788,56
246	Гидроагрегат G1. Автоматика. Журнал контрольных кабелей	8. 23	01.10.2016	26.12.2016	203 920,00	36 705,60	240 625,60
247	Блок GT1. Заказные спецификации	8. 24	01.10.2016	26.12.2016	126 092,00	22 696,56	148 788,56
248	Блок GT2. Защита. Журнал контрольных кабелей	8. 26	01.10.2016	26.12.2016	126 092,00	22 696,56	148 788,56
249	Гидроагрегат G2. Автоматика. Журнал контрольных кабелей	8. 27	01.10.2016	26.12.2016	203 920,00	36 705,60	240 625,60
250	Блок GT2. Перечень оборудования	8. 28	01.10.2016	26.12.2016	126 092,00	22 696,56	148 788,56
251	Составление отчета по уточнению объемов работ и затрат на мероприятия по подготовке нижнего бьефа Зарамагской ГЭС-1 в 2016г.	9. 1	01.10.2016	26.12.2016	225 373,00	40 567,14	265 940,14
252	Локальная система оповещения в районе размещения каскада Зарамагских ГЭС. Комплекс технических средств контроля уровня затопления и оповещения Зарамагских ГЭС.	11. 1	01.06.2016	26.12.2016	9 277 024,00	1 669 864,32	10 946 888,32
253	Автоматическая система сейсмического контроля (АССК) как часть геодинамического мониторинга. Разработка рабочей документации	12. 1	01.10.2016	26.12.2016	2 299 839,00	413 971,02	2 713 810,02
254	БСР. Разработка рабочей документации по оборудованию зданий и сооружений БСР, здания ДЭС БСР техническими средствами противопожарной защиты	13. 1	01.10.2016	26.12.2016	498 333,00	89 699,94	588 032,94
255	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса сооружений водовода, включая лавильоны, техническими средствами противопожарной защиты	13. 2	01.10.2016	26.12.2016	609 925,00	109 786,50	719 711,50



256	Здание ГЭС-1 с отводящим каналом. СТК и станционная площадка. Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса зданий и сооружений ГЭС, ДЭС, маслохозяйства техническими средствами противопожарной защиты в части автоматической установки пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией	13. 3	01.10.2016	26.12.2016	2 265 003,00	407 700,54	2 672 703,54
257	Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса зданий и сооружений ГЭС, ДЭС, маслохозяйства техническими средствами противопожарной защиты в части автоматических установок пожаротушения	13. 4	01.10.2016	26.12.2016	583 911,00	105 103,98	689 014,98
258	КРУЭ. Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса КРУЭ техническими средствами противопожарной защиты	13. 5	01.10.2016	26.12.2016	143 846,00	25 892,28	169 738,28
259	Привязка ПСД к местным условиям строительства	15	11.01.2016	26.12.2016	1 968 575,00	354 343,50	2 322 918,50
<b>Услуги</b>							
260	Преддекларационное обследование гидротехнических сооружений (на строительный период)	20 1	01.07.2016	26.12.2016	849 277,00	152 869,86	1 002 146,86
261	Разработка декларации безопасности и критериев безопасности ГТС на период строительства. Экспертиза декларации безопасности	20 2	01.07.2016	26.12.2016	3 558 691,00	640 564,38	4 199 255,38
262	Анализ стоимости глав ССР с учётом имеющейся рабочей документации. Текущее перераспределение ССР в пределах общей суммы	20 11	01.10.2016	26.12.2016	583 368,00	105 006,24	688 374,24
263	Курирование субподрядных организаций по разработке рабочей документации (п 7.8 СТО Рургидро 04.01.72-2011). По фактическим затратам на конец года	20 12	11.01.2016	26.12.2016	671 943,00	120 949,74	792 892,74
264	Согласование объемов работ, смет технической части и рабочей документации подрядных организаций	20 15	11.01.2016	26.12.2016	511 042,00	91 987,56	603 029,56
265	Уточнение технических требований к конкурсной документации на поставку подъемно-транспортного оборудования	20 19	01.10.2016	26.12.2016	277 719,00	49 989,42	327 708,42
266	Технические требования к оборудованию внутриобъектной связи. Актуализация	20 20	01.10.2016	26.12.2016	286 019,00	51 483,42	337 502,42
267	Техническое задание на разработку МП защит блока ГТ1(ГТ2).	20 21	01.10.2016	26.12.2016	500 934,00	90 168,12	591 102,12
268	Генератор Г1(Г2). Задание заводу на разработку нетипового электротехнического оборудования	20 24	01.10.2016	26.12.2016	510 480,00	91 886,40	602 366,40
269	Техническое задание на разработку МП защит элементов РУ 330кВ	20 37	01.10.2016	26.12.2016	301 294,00	54 232,92	355 526,92
270	Техническое сопровождение СМР в части систем пожарной безопасности	20 49	01.10.2016	26.12.2016	500 938,00	90 168,84	591 106,84
271	Авторский надзор и сопровождение работ по защите р. Баддон (Севкавгипроводхоз)	20 50	01.10.2016	26.12.2016	500 468,00	90 084,24	590 552,24
272	Авторский надзор за СМР систем пожарной безопасности	20 53	01.07.2016	26.12.2016	378 184,00	68 073,12	446 257,12
273	Перечень проектно-сметной документации, действующей по состоянию на 31.12.2016 года.	20 57	01.10.2016	26.12.2016	107 744,00	19 393,92	127 137,92
274	Составление технических заданий на проектно-исследовательские работы	20 58	11.01.2016	26.12.2016	505 565,00	91 001,70	596 566,70
275	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1	20 3/2	01.07.2016	26.12.2016	6 790 111,00	1 222 219,98	8 012 330,98
276	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1	20 8/2	01.07.2016	26.12.2016	1 434 871,00	258 276,78	1 693 147,78
277	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на строительстве Зарамагской ГЭС-1, 4 кв.	20 9/2	01.07.2016	26.12.2016	5 000 000,00	900 000,00	5 900 000,00
278	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1	20 51/2	01.07.2016	26.12.2016	251 770,00	45 318,60	297 088,60
279	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций,	20 52/2	01.07.2016	26.12.2016	240 201,00	43 236,18	283 437,18
280	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам)	20 54/2	01.07.2016	26.12.2016	1 101 377,00	198 247,86	1 299 624,86
281	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам)	20 55	01.07.2016	26.12.2016	1 049 400,00	188 892,00	1 238 292,00
<b>Итого по 2 этапу:</b>					<b>97 998 959,00</b>	<b>17 639 812,62</b>	<b>115 638 771,62</b>
<b>Итого по 2016г.:</b>					<b>209 347 301,00</b>	<b>37 682 514,18</b>	<b>247 029 815,18</b>

От Заказчика:  
Исполнительный директор  
АО "Зарамагское ГЭС"



От Исполнителя:  
Директор по производству  
АО "Ленгидропроект"



Ю.В.Танкилевич  
Главный инженер проекта

Г.С.Копих

АО «Ленгидропроект»

**Календарный план**  
на проектные (исследовательские) работы

**Выполнение комплекса проектно-исследовательских работ и оказание услуг по авторскому надзору в 2017г.**

Наименование строительства:

Зарамагские ГЭС - ГЭС-1

Стадия проектирования

Рабочая документация

Наименование проектной организации

АО "Ленгидропроект"

Наименование организации заказчика

АО "Зарамагские ГЭС"

№ п/п	Наименование работ/услуг	№№ поз.	Срок начала	Срок окончания	Стоимость работ, руб.		
					без НДС	НДС	с НДС
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>I ЭТАП</b>						
	<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>						
1	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам) I кв. 2017г.	1. 1/1	10.01.2017	31.03.2017	330 000,00	59 400,00	389 400,00
2	Программа геодезических наблюдений за деформациями основных сооружений Зарамагской ГЭС-1 на период эксплуатации	1. 3	10.01.2017	31.03.2017	428 778,00	77 180,04	505 958,04
	<b>Рабочая документация</b>						
3	ДТ-2. Ворота портала штольни № 2	3. 8	10.01.2017	31.03.2017	147 985,00	26 637,30	174 622,30
4	Здание КРУЭ 330кВ. Монолитные железобетонные стены и балки с отм. 1022,60 до отм. 1033,90	4. 2	10.01.2017	31.03.2017	1 135 049,00	204 308,82	1 339 357,82
5	Трансформаторная площадка. Крепление трансформаторов на сейсмику	4. 11	10.01.2017	31.03.2017	297 859,00	53 614,62	351 473,62
6	Станционная площадка. Пути перекачки трансформаторов	4. 12	10.01.2017	31.03.2017	507 602,00	91 368,36	598 970,36
7	Здание маслохозяйства. Монолитная железобетонная опорная	4. 18	10.01.2017	31.03.2017	472 253,00	85 005,54	557 258,54
8	Здание маслохозяйства. Монолитные железобетонные наружные и внутренние стены полуподземной части с отм. 1010,70 до отм. 1015,20	4. 19	10.01.2017	31.03.2017	409 427,00	73 696,86	483 123,86
9	Генератор Г2. Задание заводу на токопроводы главных выводов.	6. 1	10.01.2017	31.03.2017	269 185,00	48 453,30	317 638,30
10	Установка трансформатора Т1 347/15,75 кВ.	6. 2	10.01.2017	31.03.2017	296 885,00	53 439,30	350 324,30
11	Установка оборудования в помещении КРУЭ.	6. 3	10.01.2017	31.03.2017	510 339,00	91 861,02	602 200,02
12	Помещение КРУЭ. Раскладка силовых кабелей.	6. 4	10.01.2017	31.03.2017	313 062,00	56 351,16	369 413,16
13	Помещение КРУЭ. Установка кабельных конструкций.	6. 5	10.01.2017	31.03.2017	244 661,00	44 038,98	288 699,98
14	Пристанционная площадка. Заземление и молниезащита.	6. 18	10.01.2017	31.03.2017	293 710,00	52 867,80	346 577,80
15	Помещение КРУЭ. Освещение.	6. 19	10.01.2017	31.03.2017	293 710,00	52 867,80	346 577,80
16	Помещение КРУЭ. Заземление и уравнивание потенциалов.	6. 21	10.01.2017	31.03.2017	256 208,00	46 117,44	302 325,44
17	СТК. Заземление.	6. 22	10.01.2017	31.03.2017	293 710,00	52 867,80	346 577,80
18	СТК. Освещение.	6. 23	10.01.2017	31.03.2017	370 599,00	66 707,82	437 306,82
19	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г2. Установка оборудования системы возбуждения и торможения.	6. 28	10.01.2017	31.03.2017	547 841,00	98 611,38	646 452,38
20	Генератор Г2. Раскладка кабелей системы возбуждения.	6. 29	10.01.2017	31.03.2017	648 750,00	116 775,00	765 525,00
21	Установка щитов постоянного тока.	6. 31	10.01.2017	31.03.2017	306 687,00	55 203,66	361 890,66
22	СТК. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 35	10.01.2017	31.03.2017	298 064,00	53 651,52	351 715,52
23	Освещение бочки агрегата Г1, Г2.	6. 36	10.01.2017	31.03.2017	298 064,00	53 651,52	351 715,52
24	Схема КТП ВВЗН. Журнал силовых кабелей.	6. 37	10.01.2017	31.03.2017	335 566,00	60 401,88	395 967,88
25	Трансформатор Т1. Ошиновка.	6. 38	10.01.2017	31.03.2017	203 843,00	36 691,74	240 534,74
26	Трансформатор Т2. Ошиновка.	6. 39	10.01.2017	31.03.2017	203 843,00	36 691,74	240 534,74
27	СТК. Установка электрооборудования.	6. 40	10.01.2017	31.03.2017	341 350,00	61 443,00	402 793,00
28	Генератор Г2. Задание заводу на токопровод возбуждения.	6. 43	10.01.2017	31.03.2017	147 601,00	26 568,18	174 169,18
29	СТК. Установка КТП ВВЗН.	6. 44	10.01.2017	31.03.2017	335 566,00	60 401,88	395 967,88
30	Генератор Г2. Задание заводу на токопровод 6 кВ.	6. 45	10.01.2017	31.03.2017	257 638,00	46 374,84	304 012,84
31	КРУЭ 330кВ. Защита ошиновки трансформатора Т1, Т2. Полные схемы	8. 6	10.01.2017	31.03.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16
32	КРУЭ 330кВ. Защита линии W1D. Полные схемы	8. 7	10.01.2017	31.03.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16

33	КРУЭ 330кВ. Электрические измерения и учет линии WID. Полные схемы	8. 8	10.01.2017	31.03.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
34	КРУ 6кВ. Полные схемы защит и управления	8. 19	10.01.2017	31.03.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16
35	Щит постоянного тока. Полные и монтажные схемы	8. 20	10.01.2017	31.03.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
36	Щит СН 6/0,4кВ ВВ1N. Полные схемы и кабельные связи	8. 37	10.01.2017	31.03.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
37	Щит СН 6/0,4кВ ВВ2N. Полные схемы и кабельные связи	8. 38	10.01.2017	31.03.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
38	Щит СН 6/0,4кВ ВВ3N. Полные схемы и кабельные связи	8. 39	10.01.2017	31.03.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
<b>Услуги</b>							
39	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 1 кв. 2017г.	20 1/1	01.01.2017	31.03.2017	3 400 000,00	612 000,00	4 012 000,00
40	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1, 1 кв. 2017г.	20 4/1	01.01.2017	31.03.2017	380 000,00	68 400,00	448 400,00
41	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам), 1 кв. 2017г.	20 5/1	01.01.2017	31.03.2017	2 600 000,00	468 000,00	3 068 000,00
42	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций, 1 кв. 2017г.	20 31/1	01.01.2017	31.03.2017	181 500,00	32 670,00	214 170,00
43	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1, 1 кв. 2017г.	20 33/1	01.01.2017	31.03.2017	138 000,00	24 840,00	162 840,00
44	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам), 1 кв. 2017г.	20 34/1	01.01.2017	31.03.2017	994 000,00	178 920,00	1 172 920,00
45	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам), 1 кв. 2017г.	20 35/1	01.01.2017	31.03.2017	350 000,00	63 000,00	413 000,00
<b>Итого по 1 этапу 2017г.:</b>					<b>20 881 941,00</b>	<b>3 758 749,38</b>	<b>24 640 690,38</b>
<b>2 ЭТАП</b>							
<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>							
46	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам) 2 кв. 2017г.	1. 1/2	01.04.2017	30.06.2017	330 000,00	59 400,00	389 400,00
47	Контроль выноса основных осей ГЭС-1	1. 4	01.04.2017	30.06.2017	2 032 106,00	365 779,08	2 397 885,08
48	Геодезические наблюдения в опорной сети в районе станционной площадки	1. 5	01.04.2017	30.06.2017	1 225 941,00	220 669,38	1 446 610,38
<b>Рабочая документация</b>							
49	ГЭС-1. Рекультивация территории в районе проходной штольни № 1 "Коша" по неполнительной документации	3. 7	01.04.2017	30.06.2017	267 871,00	48 216,78	316 087,78
50	Здание КРУЭ 330кВ. Монолитное железобетонное перекрытие на отм. 1022,60; 1025,70; 1029,90	4. 1	01.04.2017	30.06.2017	875 745,00	157 634,10	1 033 379,10
51	Здание КРУЭ 330кВ. Монолитное железобетонное перекрытие на отм. 1033,90 и парапеты стен по контуру	4. 3	01.04.2017	30.06.2017	461 820,00	83 127,60	544 947,60
52	Здание КРУЭ 330кВ. Лестница №10.	4. 8	01.04.2017	30.06.2017	513 943,00	92 509,74	606 452,74
53	Здание КРУЭ 330кВ. Лестница №7.	4. 9	01.04.2017	30.06.2017	307 901,00	55 422,18	363 323,18
54	Здание КРУЭ 330кВ. Перегородки на всех этажах с заполнением проемов	4. 10	01.04.2017	30.06.2017	1 427 727,00	256 990,86	1 684 717,86
55	Станционная площадка. Пути перекатки трансформаторов вне зоны основного бетона. Монолитное железобетонное основание под рельсы	4. 13	01.04.2017	30.06.2017	362 778,00	65 300,04	428 078,04
56	Станционная площадка. Опорные металлические конструкции под токопроводы между электропомещениями и трансформаторами	4. 15	01.04.2017	30.06.2017	410 420,00	73 875,60	484 295,60
57	Здание маслохозяйства. Монолитная железобетонная плита перекрытия на отм. 1015,20	4. 20	01.04.2017	30.06.2017	322 863,00	58 115,34	380 978,34
58	Здание маслохозяйства. Монолитные железобетонные наружные и внутренние стены подземной части с отм.	4. 21	01.04.2017	30.06.2017	409 427,00	73 696,86	483 123,86
59	Здание маслохозяйства. Металлические конструкции покрытия	4. 22	01.04.2017	30.06.2017	333 192,00	59 974,56	393 166,56
60	Здание маслохозяйства. Заполнение проемов в стенах и перегородках	4. 26	01.04.2017	30.06.2017	353 195,00	63 575,10	416 770,10
61	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Общестанционное измерение гидравлических величин (ЛСР 2-8-32)	5. 2	01.04.2017	30.06.2017	503 349,00	90 602,82	593 951,82
62	Здание КРУЭ 330 кВ. Водоснабжение и водоотведение	5. 4	01.04.2017	30.06.2017	317 612,00	57 170,16	374 782,16
63	Здание КРУЭ 330 кВ. Отопление и вентиляция	5. 5	01.04.2017	30.06.2017	395 667,00	71 220,06	466 887,06
64	Молниезащита. Станционная площадка.	6. 32	01.04.2017	30.06.2017	344 189,00	61 954,02	406 143,02
65	Площадка здания ГЭС. Схема наружного освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 34	01.04.2017	30.06.2017	306 687,00	55 203,66	361 890,66

66	Схема общего заземляющего устройства БСР и здания ГЭС	6. 50	01.04.2017	30.06.2017	137 485,00	24 747,30	162 232,30
67	Здание ГЭС. Генератор Г2. Заземление электрооборудования.	6. 51	01.04.2017	30.06.2017	271 654,00	48 897,72	320 551,72
68	Маш. зал. Генератор Г2. Освещение.	6. 53	01.04.2017	30.06.2017	285 064,00	51 311,52	336 375,52
69	Здание ГЭС. Генератор Г2. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 54	01.04.2017	30.06.2017	286 494,00	51 568,92	338 062,92
70	СТК. Сеть структурированной кабельной системы (СКС)	7. 1	01.04.2017	30.06.2017	524 580,00	94 424,40	619 004,40
71	СТК. Сеть микросотовой радиотелефонной связи	7. 2	01.04.2017	30.06.2017	504 380,00	90 788,40	595 168,40
72	СТК. Сеть громкоговорящей командно-поисковой связи	7. 3	01.04.2017	30.06.2017	400 150,00	72 027,00	472 177,00
73	КРУЭ 330кВ. Сети связи	7. 4	01.04.2017	30.06.2017	400 150,00	72 027,00	472 177,00
74	Маслохозяйство. Сети связи	7. 5	01.04.2017	30.06.2017	270 000,00	48 600,00	318 600,00
75	АСУТП. ПТК КРУ 6кВ. Полные схемы и кабельные связи	8. 2	01.04.2017	30.06.2017	361 000,00	64 980,00	425 980,00
76	КРУЭ 330кВ. Защита линии W2D. Полные схемы	8. 9	01.04.2017	30.06.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16
77	КРУЭ 330кВ. Электрические измерения и учет линии W2D. Полные схемы	8. 10	01.04.2017	30.06.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
78	КРУЭ 330кВ. Управление выключателями. Полные схемы	8. 11	01.04.2017	30.06.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16
79	КРУЭ 330кВ. Трансформаторы напряжения TV1D, TV2D. Полные схемы	8. 12	01.04.2017	30.06.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16
80	КРУЭ 330кВ. Регистратор аварийных событий. Определение места повреждения линий. Полные схемы	8. 13	01.04.2017	30.06.2017	233 896,00	42 101,28	275 997,28
81	Противоаварийная автоматика. Полные схемы	8. 14	01.04.2017	30.06.2017	330 340,00	59 461,20	389 801,20
82	Питание оперативным током устройств релейного щита и ЦПУ	8. 15	01.04.2017	30.06.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
83	Схема синхронизации	8. 16	01.04.2017	30.06.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
84	Схема организации световой и звуковой сигнализации	8. 17	01.04.2017	30.06.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
85	Блокировка и управление разъединителями 6, 15,75 и 330кВ	8. 18	01.04.2017	30.06.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16
86	БСР. Управление затвором на выходе туннеля №2. Полные схемы и кабельные связи	8. 23	01.04.2017	30.06.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
87	БСР. Управление затвором на входе в напорный водовод. Полные схемы и кабельные связи	8. 24	01.04.2017	30.06.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
88	Здание ГЭС. Компрессорная низкого давления. Полные и монтажные схемы.	8. 33	01.04.2017	30.06.2017	167 606,00	30 169,08	197 775,08
89	Здание ГЭС. Насосная откачки проточной части. Полные и монтажные схемы	8. 35	01.04.2017	30.06.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
90	Здание ГЭС. Насосная откачки дренажа. Полные и монтажные схемы	8. 36	01.04.2017	30.06.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
91	Щит СН 6/0,4кВ ВВ4N. Полные схемы и кабельные связи	8. 40	01.04.2017	30.06.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
92	Щит СН 6/0,4кВ ВВ5N. Полные схемы и кабельные связи	8. 41	01.04.2017	30.06.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
	<b>Услуги</b>						
93	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 2 кв. 2017г.	20 1/2	01.04.2017	30.06.2017	3 400 000,00	612 000,00	4 012 000,00
94	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1. 2 кв. 2017г.	20 4/2	01.04.2017	30.06.2017	380 000,00	68 400,00	448 400,00
95	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам), 2 кв. 2017г.	20 5/2	01.04.2017	30.06.2017	2 600 000,00	468 000,00	3 068 000,00
96	Преддекларационное обследование для выпуска декларации безопасности на период эксплуатации (совместно с ВНИИГ)	20 6	01.04.2017	30.06.2017	880 916,00	158 564,88	1 039 480,88
97	Правила эксплуатации гидротехнических сооружений	20 13	01.04.2017	30.06.2017	2 729 316,00	491 276,88	3 220 592,88
98	Итоговая Инструкция по эксплуатации КИА	20 14	01.04.2017	30.06.2017	1 295 167,00	233 130,06	1 528 297,06
99	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций, 2 кв. 2017г.	20 31/2	01.04.2017	30.06.2017	181 500,00	32 670,00	214 170,00
100	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1, 2 кв. 2017г.	20 33/2	01.04.2017	30.06.2017	138 000,00	24 840,00	162 840,00
101	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам), 2 кв. 2017г.	20 34/2	01.04.2017	30.06.2017	994 000,00	178 920,00	1 172 920,00
102	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам), 2 кв. 2017г.	20 35/2	01.04.2017	30.06.2017	400 000,00	72 000,00	472 000,00
	<b>Итого по 2 этапу 2017г. :</b>				<b>31 819 146,00</b>	<b>5 727 446,28</b>	<b>37 546 592,28</b>
	<b>3 ЭТАП</b>						

Инженерные изыскания на стадии РД							
103	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам) 3 кв. 2017г.	1. 1/3	01.07.2017	30.09.2017	330 000,00	59 400,00	389 400,00
104	Геодезические наблюдения в опорных сетях участков БСР и поверхностного турбинного водовода	1. 6	01.07.2017	30.09.2017	2 939 871,00	529 176,78	3 469 047,78
<b>Рабочая документация</b>							
105	ДТ-2. Обустройство временного портала и припортальной площадки шгольни № 2 на постоянную эксплуатацию по исполнительной документации	3. 1	01.07.2017	30.09.2017	572 111,00	102 979,98	675 090,98
106	Переобустройство временного портала отводящего тоннеля противаварийного водосброса на постоянную эксплуатацию по исполнительной документации предоставленной заказчиком	3. 2	01.07.2017	30.09.2017	382 029,00	68 765,22	450 794,22
107	Здание КРУЭ 330кВ. Кровля на отметках 1034,40 и 1030,40	4. 4	01.07.2017	30.09.2017	374 170,00	67 350,60	441 520,60
108	Здание КРУЭ 330кВ. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 6	01.07.2017	30.09.2017	329 018,00	59 223,24	388 241,24
109	Здание КРУЭ 330кВ. Пожарная наружная вертикальная лестница на кровле по "12". Ограждение	4. 7	01.07.2017	30.09.2017	100 883,00	18 158,94	119 041,94
110	Станционная площадка. Пути перекачки трансформаторов вне зоны основного бетона. Монолитные железобетонные	4. 14	01.07.2017	30.09.2017	193 836,00	34 890,48	228 726,48
111	Станционная площадка. Металлические порталы трансформаторной площадки	4. 16	01.07.2017	30.09.2017	1 008 467,00	181 524,06	1 189 991,06
112	Станционная площадка. Металлические порталы на выходе из КРУЭ	4. 17	01.07.2017	30.09.2017	771 280,00	138 830,40	910 110,40
113	Здание маслохозяйства. Кровля типа "Эксергия"	4. 23	01.07.2017	30.09.2017	231 529,00	41 675,22	273 204,22
114	Здание маслохозяйства. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 24	01.07.2017	30.09.2017	231 529,00	41 675,22	273 204,22
115	Здание маслохозяйства. Перегородки	4. 25	01.07.2017	30.09.2017	169 879,00	30 578,22	200 457,22
116	Здание маслохозяйства. Монолитные железобетонные крыльца входа (5шт) с ограждением	4. 27	01.07.2017	30.09.2017	245 962,00	44 273,16	290 235,16
117	Здание маслохозяйства. Металлическое ограждение на опорной стенке на отм.1015,35	4. 28	01.07.2017	30.09.2017	92 310,00	16 615,80	108 925,80
118	Пристанционная площадка. Технологическое оборудование. Аварийный слив масла с трансформаторов	5. 1	01.07.2017	30.09.2017	243 941,00	43 909,38	287 850,38
119	Отдельно стоящее маслохозяйство. Технологическое оборудование	5. 3	01.07.2017	30.09.2017	618 969,00	111 414,42	730 383,42
120	Пристанционная площадка. Наружные сети водоснабжения и водоотведения с очистными сооружениями	5. 8	01.07.2017	30.09.2017	1 241 177,00	223 411,86	1 464 588,86
121	Здание маслохозяйства. Водоснабжение и водоотведение	5. 6	01.07.2017	30.09.2017	169 646,00	30 536,28	200 182,28
122	Здание маслохозяйства. Отопление и вентиляция	5. 7	01.07.2017	30.09.2017	261 071,00	46 992,78	308 063,78
123	Здание ГЭС. Внешние кабельные связи. Силовые кабели.	6. 16	01.07.2017	30.09.2017	729 316,00	131 276,88	860 592,88
124	Здание ГЭС. Внешние кабельные связи. Контрольные кабели.	6. 17	01.07.2017	30.09.2017	850 164,00	153 029,52	1 003 193,52
125	ОРУ 330 кВ. Освещение.	6. 24	01.07.2017	30.09.2017	257 638,00	46 374,84	304 012,84
126	Площадка здания ГЭС. Наружное освещение.	6. 25	01.07.2017	30.09.2017	409 429,00	73 697,22	483 126,22
127	СТК. Раскладка контрольных кабелей.	6. 26	01.07.2017	30.09.2017	581 613,00	104 690,34	686 303,34
128	Здание ГЭС. Генератор Г2. Раскладка контрольных кабелей.	6. 27	01.07.2017	30.09.2017	1 434 443,00	258 199,74	1 692 642,74
129	Установка аккумуляторных батарей и оборудования помещения ЦПУ.	6. 30	01.07.2017	30.09.2017	528 928,00	95 207,04	624 135,04
130	Генератор Г2. Установка токопроводов возбуждения.	6. 42	01.07.2017	30.09.2017	246 091,00	44 296,38	290 387,38
131	Генератор Г2. Главная схема.	6. 52	01.07.2017	30.09.2017	162 009,00	29 161,62	191 170,62
132	БСР. Технологическое телевидение	7. 8	01.07.2017	30.09.2017	663 720,00	119 469,60	783 189,60
133	СТК. Технологическое телевидение	7. 11	01.07.2017	30.09.2017	995 580,00	179 204,40	1 174 784,40
134	СТК. Сеть часофикации	7. 12	01.07.2017	30.09.2017	237 740,00	42 793,20	280 533,20
135	АСУТП. ПТК РУ 330кВ. Полные схемы и кабельные связи	8. 3	01.07.2017	30.09.2017	361 000,00	64 980,00	425 980,00
136	АСУТП. ПТК БСР. Полные схемы и кабельные связи	8. 4	01.07.2017	30.09.2017	361 000,00	64 980,00	425 980,00
137	БСР. Управление аварийным водовыпуском. Полные схемы и кабельные связи	8. 25	01.07.2017	30.09.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
138	БСР. Гидротехнические измерения. Полные схемы и кабельные связи	8. 26	01.07.2017	30.09.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
139	Здание ГЭС. Монтажная площадка. Вентиляция и отопление. Полные и монтажные схемы.	8. 27	01.07.2017	30.09.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68

140	Здание ГЭС. Блоки агрегатов G1 и G2. Вентиляция и отопление. Полные и монтажные схемы.	8. 28	01.07.2017	30.09.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
141	Здание ГЭС. КРУЭ 330кВ, помещения ЦПУ, ЩПТ и аккумуляторной. Вентиляция и отопление. Полные и	8. 29	01.07.2017	30.09.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
142	СТК. Вентиляция и отопление. Полные и монтажные схемы.	8. 30	01.07.2017	30.09.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
143	Релейный щит F. Защита и управление. Кабельные связи	8. 42	01.07.2017	30.09.2017	333 742,00	60 073,56	393 815,56
144	Релейный щит F. Протоаварийная автоматика и РАС. Кабельные связи	8. 43	01.07.2017	30.09.2017	301 962,00	54 353,16	356 315,16
145	Щит управления Н. Кабельные связи	8. 44	01.07.2017	30.09.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
146	КРУЭ 330кВ. Кабельные связи	8. 45	01.07.2017	30.09.2017	333 742,00	60 073,56	393 815,56
147	КРУ 6кВ. Кабельные связи	8. 46	01.07.2017	30.09.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
148	РУ 330кВ. Журнал контрольных кабелей	8. 47	01.07.2017	30.09.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
149	КРУ 6кВ. Журнал контрольных кабелей	8. 48	01.07.2017	30.09.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
150	БСР. Журнал контрольных кабелей	8. 49	01.07.2017	30.09.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
151	Общестанционные устройства. Журнал контрольных кабелей	8. 50	01.07.2017	30.09.2017	132 965,00	23 933,70	156 898,70
152	Земельные отношения в нижнем бьефе Зарамагской ГЭС-1	9. 2	01.07.2017	30.09.2017	1 107 768,00	199 398,24	1 307 166,24
	<b>Услуги</b>						
153	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 3 кв. 2017г.	20 1/3	01.07.2017	30.09.2017	3 400 000,00	612 000,00	4 012 000,00
154	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1, 3 кв. 2017г.	20 4/3	01.07.2017	30.09.2017	380 000,00	68 400,00	448 400,00
155	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам), 3 кв. 2017г.	20 5/3	01.07.2017	30.09.2017	2 600 000,00	468 000,00	3 068 000,00
156	Разработка декларации безопасности на период эксплуатации	20 7	01.07.2017	30.09.2017	2 444 745,00	440 054,10	2 884 799,10
157	Разработка критериев безопасности на период эксплуатации	20 8	01.07.2017	30.09.2017	2 879 533,00	518 315,94	3 397 848,94
158	Паспорт безопасности гидротехнических объектов (ВНИИГ)	20 9	01.07.2017	30.09.2017	1 502 374,00	270 427,32	1 772 801,32
159	Технические требования к оборудованию ВЧ связи, обработки и присоединения. Актуализация	20 18	01.07.2017	30.09.2017	232 039,00	41 767,02	273 806,02
160	Технические требования к оборудованию средств общесистемного назначения. Актуализация	20 19	01.07.2017	30.09.2017	217 537,00	39 156,66	256 693,66
161	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций, 3 кв. 2017г.	20 31/3	01.07.2017	30.09.2017	181 500,00	32 670,00	214 170,00
162	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1, 3 кв. 2017г.	20 33/3	01.07.2017	30.09.2017	138 000,00	24 840,00	162 840,00
163	Авторский надзор ОРП ЛПП (по фактическим затратам), 3 кв. 2017г.	20 34/3	01.07.2017	30.09.2017	994 000,00	178 920,00	1 172 920,00
164	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам), 3 кв. 2017г.	20 35/3	01.07.2017	30.09.2017	400 000,00	72 000,00	472 000,00
	<b>Итого по 3 этапу 2017г.:</b>				<b>37 808 947,00</b>	<b>6 805 610,46</b>	<b>44 614 557,46</b>
	<b>4 ЭТАП</b>						
	<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>						
165	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам) 3 кв. 2017г.	1. 1/4	01.10.2017	25.12.2017	391 730,00	70 511,40	462 241,40
166	Составление сводного тома: "Инженерно-геологическая документация котлованов и выемок под НАЗЕМНЫЕ сооружения Зарамагской ГЭС-1"	1. 2	01.10.2017	25.12.2017	2 303 696,00	414 665,28	2 718 361,28
167	Здание ГЭС-1 с отводящей системой с СТК и КРУЭ. Плита основания КРУЭ и трансформаторной площадки.	2. 1	01.10.2017	25.12.2017	1 488 265,00	267 887,70	1 756 152,70
168	Здание КРУЭ 330кВ. Заполнение оконных проемов наружных стен	4. 5	01.10.2017	25.12.2017	205 612,00	37 010,16	242 622,16
169	Здание ГЭС. Полы.	4. 29	01.10.2017	25.12.2017	1 434 659,00	258 238,62	1 692 897,62
170	Здание ГЭС. Отделка.	4. 30	01.10.2017	25.12.2017	1 148 243,00	206 683,74	1 354 926,74
171	Здание СТК. Полы.	4. 31	01.10.2017	25.12.2017	954 532,00	171 815,76	1 126 347,76
172	Здание СТК. Отделка.	4. 32	01.10.2017	25.12.2017	767 176,00	138 091,68	905 267,68

173	Здание КРУЭ 330кВ. Полю.	4. 33	01.10.2017	25.12.2017	385 003,00	69 300,54	454 303,54
174	Здание КРУЭ 330кВ. Отделка.	4. 34	01.10.2017	25.12.2017	193 588,00	34 845,84	228 433,84
175	Здание маслохозяйства. Полю.	4. 35	01.10.2017	25.12.2017	289 201,00	52 056,18	341 257,18
176	Здание маслохозяйства. Отделка.	4. 36	01.10.2017	25.12.2017	193 588,00	34 845,84	228 433,84
177	Электромеханическая мастерская	5. 9	01.10.2017	25.12.2017	589 275,00	106 069,50	695 344,50
178	Установка ДЭС №1. Установка. Автоматизация. Обустройство площадки.	6. 12	01.10.2017	25.12.2017	2 311 814,00	416 126,52	2 727 940,52
179	Установка ДЭС №2. Установка. Автоматизация. Обустройство площадки.	6. 13	01.10.2017	25.12.2017	1 452 715,00	261 488,70	1 714 203,70
180	ОРУ 330 кВ. Ошниковка.	6. 14	01.10.2017	25.12.2017	294 748,00	53 054,64	347 802,64
181	ОРУ 330 кВ. Молниезащита и заземление.	6. 15	01.10.2017	25.12.2017	257 638,00	46 374,84	304 012,84
182	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г2. Установка оборудования КРУ 6(10) кВ.	6. 20	01.10.2017	25.12.2017	449 957,00	80 992,26	530 949,26
183	ОРУ 330 кВ. Установка электрооборудования.	6. 33	01.10.2017	25.12.2017	308 118,00	55 461,24	363 579,24
184	Генератор Г2. Установка токопровода 6 кВ.	6. 41	01.10.2017	25.12.2017	280 732,00	50 531,76	331 263,76
185	Здание КРУЭ. Установка релейных щитов.	6. 46	01.10.2017	25.12.2017	339 920,00	61 185,60	401 105,60
186	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г2. Установка трансформатора СН 15,75/6,3 кВ.	6. 47	01.10.2017	25.12.2017	245 699,00	44 225,82	289 924,82
187	Здание ГЭС. Помещение РУ 15,75 кВ. Генератор Г2. Установка электрооборудования.	6. 48	01.10.2017	25.12.2017	331 211,00	59 617,98	390 828,98
188	Установка трансформатора Т2 347/15,75 кВ.	6. 49	01.10.2017	25.12.2017	296 885,00	53 439,30	350 324,30
189	Пристанционная площадка. Сети связи	7. 6	01.10.2017	25.12.2017	295 550,00	53 199,00	348 749,00
190	БСР. Установочные чертежи оборудования спутниковой связи	7. 7	01.10.2017	25.12.2017	564 280,00	101 570,40	665 850,40
191	Здание СТК. Узел связи. Установочные чертежи оборудования	7. 9	01.10.2017	25.12.2017	732 410,00	131 833,80	864 243,80
192	Средства обшесистемного назначения. Установка оборудования. Заводка кабелей внешней связи.	7. 10	01.10.2017	25.12.2017	670 940,00	120 769,20	791 709,20
193	Посты №№2,3 ВОХР (КПП). Сети связи	7. 13	01.10.2017	25.12.2017	402 250,00	72 405,00	474 655,00
194	Серверная. Схемы и таблицы соединений оборудования.	7. 14	01.10.2017	25.12.2017	808 790,00	145 582,20	954 372,20
195	Узел связи. Схемы и таблицы соединений оборудования.	7. 15	01.10.2017	25.12.2017	747 030,00	134 465,40	881 495,40
196	СТК. Электропитание оборудования узла связи	7. 16	01.10.2017	25.12.2017	513 910,00	92 503,80	606 413,80
197	АСУТП. ПТК ОУ. Полные схемы и кабельные связи.	8. 1	01.10.2017	25.12.2017	464 000,00	83 520,00	547 520,00
198	АСУТП. «Станционный» уровень. Полные схемы и кабельные связи	8. 5	01.10.2017	25.12.2017	258 000,00	46 440,00	304 440,00
199	Управление освещением	8. 21	01.10.2017	25.12.2017	233 986,00	42 117,48	276 103,48
200	Привязка систем пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения	8. 22	01.10.2017	25.12.2017	166 340,00	29 941,20	196 281,20
201	Блок GT1(GT2). МП защита. Пояснительная записка. Бланки уставок	8. 51	01.10.2017	25.12.2017	333 742,00	60 073,56	393 815,56
202	КРУЭ 330кВ. Бланки уставок устройств РЗА	8. 52	01.10.2017	25.12.2017	267 361,00	48 124,98	315 485,98
203	КРУ 6кВ. Бланки уставок устройств РЗА	8. 53	01.10.2017	25.12.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
204	Пояснительная записка по системе возбуждения	8. 54	01.10.2017	25.12.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
205	Пояснительная записка по технологической автоматике	8. 55	01.10.2017	25.12.2017	200 776,00	36 139,68	236 915,68
206	Корректировка полных и монтажных схем по уточнению документации поставщиков оборудования	8. 56	01.10.2017	25.12.2017	333 742,00	60 073,56	393 815,56
207	Составление отчета по уточнению объемов работ и затрат на мероприятия по подготовке нижнего бьефа Зарамзганской ГЭС. I в 2017г.	9. 1	01.10.2017	25.12.2017	243 177,00	43 771,86	286 948,86
208	Привязка ПСД к местным условиям строительства	10	01.10.2017	25.12.2017	1 635 954,00	294 471,72	1 930 425,72
	<b>Услуги</b>						

209	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 4 кв. 2017г.	20 1/4	01.10.2017	25.12.2017	3 381 656,00	608 698,08	3 990 354,08
210	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1, 4 кв. 2017г.	20 4/4	01.10.2017	25.12.2017	515 771,00	92 838,78	608 609,78
211	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам), 4 кв. 2017г.	20 5/4	01.10.2017	25.12.2017	2 734 855,00	492 273,90	3 227 128,90
212	Экспертиза декларации безопасности	20 10	01.10.2017	25.12.2017	794 704,00	143 046,72	937 750,72
213	Промышленная безопасность. Паспорт безопасности опасного объекта	20 11	01.10.2017	25.12.2017	1 086 881,00	195 638,58	1 282 519,58
214	Выпуск технических паспортов зданий, сооружений, технологических узлов и оборудования	20 12	01.10.2017	25.12.2017	3 622 690,00	652 084,20	4 274 774,20
215	Составление технического отчёта о проектировании, строительстве и эксплуатации гидроузла перед сдачей объекта в эксплуатацию	20 15	01.10.2017	25.12.2017	8 968 214,00	1 614 278,52	10 582 492,52
216	Динамический паспорт Зарамагской ГЭС-1	20 16	01.10.2017	25.12.2017	3 238 773,00	582 979,14	3 821 752,14
217	Зарамагская ГЭС-1. Электромагнитная совместимость	20 17	01.10.2017	25.12.2017	4 684 729,00	843 251,22	5 527 980,22
218	Инструкция по эксплуатации механического оборудования по сооружениям ГЭС-1.	20 20	01.10.2017	25.12.2017	499 700,00	89 946,00	589 646,00
219	Курирование субподрядных организаций по разработке рабочей документации (п 7.8 СТО Русгидро 04.01.72-2011). По фактическим затратам на конец года	20 23	01.10.2017	25.12.2017	545 505,00	98 190,90	643 695,90
220	Составление технических заданий на проектно-изыскательские работы	20 24	01.10.2017	25.12.2017	545 505,00	98 190,90	643 695,90
221	Перечень проектно-сметной документации, действующей по состоянию на 31.12.2017 года.	20 25	01.10.2017	25.12.2017	116 256,00	20 926,08	137 182,08
222	Согласование объемов работ, смет технической части и рабочей документации подрядных организаций	20 26	01.10.2017	25.12.2017	551 414,00	99 254,52	650 668,52
223	Программа испытаний БСР в режиме временного заполнения	20 27	01.10.2017	25.12.2017	2 598 742,00	467 773,56	3 066 515,56
224	Программа испытаний субгоризонтальных турбинных водоводов № 1 и № 2 в режиме временного заполнения	20 28	01.10.2017	25.12.2017	1 733 829,00	312 089,22	2 045 918,22
225	Программа испытаний ДТ-2 в режиме временного заполнения	20 29	01.10.2017	25.12.2017	1 733 829,00	312 089,22	2 045 918,22
226	Анализ выполненных работ по цементации основания сооружений БСР. Отчет с приложением исполнительной документации (Гидроспецпроект)	20 30	01.10.2017	25.12.2017	2 500 554,00	450 099,72	2 950 653,72
227	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций, 4 кв. 2017г.	20 31/4	01.10.2017	25.12.2017	141 144,00	25 405,92	166 549,92
228	Авторский надзор за монтажом систем пожарной безопасности (ГУП "Экспертный центр" )	20 32	01.10.2017	25.12.2017	820 439,00	147 679,02	968 118,02
229	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1, 4 кв. 2017г.	20 33/4	01.10.2017	25.12.2017	182 063,00	32 771,34	214 834,34
230	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам), 4 кв. 2017г.	20 34/4	01.10.2017	25.12.2017	1 035 518,00	186 393,24	1 221 911,24
231	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам), 4 кв. 2017г.	20 35/4	01.10.2017	25.12.2017	359 600,00	64 728,00	424 328,00
232	Итого по 4 этапу 2017г.:				68 580 166,00	12 344 429,88	80 924 595,88
	<b>Итого по 2017г.:</b>				<b>159 090 200,00</b>	<b>28 636 236,00</b>	<b>187 726 436,00</b>

От Заказчика:

Исполнительный директор  
АО "Зарамагские ГЭС"



От Исполнителя:

Директор по производству

АО "Ленгидропроект"



И.И. Тапхилевич

Главный инженер проекта

Ленгидропроект

С.Копих



**Календарный план**  
на проектные (изыскательские) работы  
**Выполнение комплекса проектно-изыскательских работ и оказание услуг по авторскому надзору в 2018г.**

Наименование строительства:

Зарамагские ГЭС - ГЭС-1

Стадия проектирования

Рабочая документация

Наименование проектной организации

АО "Ленгидропроект"

Наименование организации заказчика

АО "Зарамагские ГЭС"

№ п/п	Наименование работ	№№ поз.	Срок начала	Срок окончания	Стоимость работ, руб.		
					без НДС	НДС	с НДС
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>1 ЭТАП</b>						
	<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>						
1	Составление сводного отчёта по исполнительной документации: "Инженерно-геологическая документация основных сооружений Зарамагской ГЭС-1". Сводная инженерно-геологическая карта района расположения основных сооружений Зарамагской ГЭС-1	1.1	10.01.2018	31.03.2018	1 729 139,00	311 245,02	2 040 384,02
	<b>Рабочая документация</b>						
2	Бассейн суточного регулирования. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.1	10.01.2018	31.03.2018	2 538 446,00	456 920,28	2 995 366,28
3	Водоприёмник с секцией сороудерживающей решетки и напорной камерой. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.2	10.01.2018	31.03.2018	2 981 378,00	536 648,04	3 518 026,04
4	Противоаварийный водосброс. Наземная часть. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.3	10.01.2018	31.03.2018	2 597 556,00	467 560,08	3 065 116,08
5	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.4	10.01.2018	31.03.2018	1 797 180,00	323 492,40	2 120 672,40
6	Шахта турбинного водовода. Обустройство временного портала подходной выработки к верхней дренажной штольни шахты турбинного водовода на постоянную эксплуатацию по исполнительной документации предоставленной заказчиком	3.2	10.01.2018	31.03.2018	407 625,00	73 372,50	480 997,50
7	Противоаварийный водосброс. Подземная часть. Исполнительные чертежи с учётом фактического исполнения	3.7	10.01.2018	31.03.2018	1 510 136,00	271 824,48	1 781 960,48
8	ГЭС-1. БСР. Обустройство территории. Дорожная разметка. Знаки	3.8	10.01.2018	31.03.2018	356 809,00	64 225,62	421 034,62
9	ГЭС-1. Станционная площадка. Обустройство территории. Дорожная разметка. Знаки	3.9	10.01.2018	31.03.2018	302 657,00	54 478,26	357 135,26
10	Здание ГЭС. Общие чертежи по исполнительной съемке. Архитектурно-строительная часть.	4.1	10.01.2018	31.03.2018	694 450,00	125 001,00	819 451,00
11	<b>Услуги</b>						
	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 1 кв. 2018г.	20.1/1	01.01.2018	31.03.2018	2 000 000,00	360 000,00	2 360 000,00
12	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам.) 1 кв. 2018г.	20.4/1	01.01.2018	31.03.2018	1 700 000,00	306 000,00	2 006 000,00
13	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций, 1 кв. 2018г.	20.16/1	01.01.2018	31.03.2018	130 000,00	23 400,00	153 400,00
14	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам), 1 кв. 2018г.	20.18/1	01.01.2018	31.03.2018	900 000,00	162 000,00	1 062 000,00
15	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам) 1 кв. 2018г.	20.19/1	01.01.2018	31.03.2018	350 000,00	63 000,00	413 000,00
	<b>Итого по 1 этапу 2018г.:</b>				<b>19 995 376,00</b>	<b>3 599 167,68</b>	<b>23 594 543,68</b>
	<b>2 ЭТАП</b>						
	<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>						
16	Исполнительная топографическая съёмка на район расположения основных сооружений Зарамагской ГЭС-1	1.3	01.04.2018	30.06.2018	625 904,00	112 662,72	738 566,72
17	Геодезические наблюдения в опорной сети в районе станционной площадки	1.4	01.04.2018	30.06.2018	1 308 080,00	235 454,40	1 543 534,40
	<b>Рабочая документация</b>						

18	Здание ГЭС-1 с отводящей системой с СТК и КРУЭ. Исполнительные чертежи с учётом фактического	2.5	01.04.2018	30.06.2018	4 541 411,00	817 453,98	5 358 864,98
19	Отводящий канал. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.6	01.04.2018	30.06.2018	995 728,00	179 231,04	1 174 959,04
20	ДП-2. Исполнительные чертежи с учётом фактического исполнения	3.4	01.04.2018	30.06.2018	2 063 363,00	371 405,34	2 434 768,34
21	Вертикальная часть турбинного водовода. Исполнительные чертежи с учётом фактического исполнения	3.5	01.04.2018	30.06.2018	1 615 124,00	290 722,32	1 905 846,32
22	Субгоризонтальные турбинные водоводы ТВ-1 и ТВ-2. Исполнительные чертежи с учётом фактического	3.6	01.04.2018	30.06.2018	2 005 986,00	361 077,48	2 367 063,48
23	Здание служебно-технологического корпуса. Общие чертежи по исполнительной съемке.	4.2	01.04.2018	30.06.2018	656 100,00	118 098,00	774 198,00
24	Здание электромеханической мастерской (пристройка по оси "2"). Общие чертежи по исполнительной съемке	4.3	01.04.2018	30.06.2018	313 700,00	56 466,00	370 166,00
25	Трансформаторная площадка. Общие чертежи по исполнительной съемке	4.4	01.04.2018	30.06.2018	266 670,00	48 000,60	314 670,60
26	Здание КРУЭ 330 кВ (пристройка по оси "Ак"). Общие чертежи по исполнительной съемке	4.5	01.04.2018	30.06.2018	517 610,00	93 169,80	610 779,80
27	Разработка проекта сохранения и перенесения редких растений в естественные резерваты.	7.1	01.04.2018	30.06.2018	1 523 310,00	274 195,80	1 797 505,80
<b>Услуги</b>							
28	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 2 кв. 2018г.	20.1/2	01.04.2018	30.06.2018	2 000 000,00	360 000,00	2 360 000,00
29	Подготовка итогового заключения о качестве бетона, уложенного в основные сооружения ЗГЭС-1 перед пуском станции в эксплуатацию (для Ростехнадзора)	20.3	01.04.2018	30.06.2018	4 878 231,00	878 081,58	5 756 312,58
30	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам,) 2 кв. 2018г.	20.4/2	01.04.2018	30.06.2018	1 700 000,00	306 000,00	2 006 000,00
31	Пожарная безопасность. Преддекларационное обследование (для Декларации пожарной безопасности ).	20.9	01.04.2018	30.06.2018	930 115,00	167 420,70	1 097 535,70
32	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций, 2 кв. 2018г.	20.16/2	01.04.2018	30.06.2018	130 000,00	23 400,00	153 400,00
33	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам), 2 кв. 2018г.	20.18/2	01.04.2018	30.06.2018	900 000,00	162 000,00	1 062 000,00
34	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам) 2 кв. 2018г.	20.19/2	01.04.2018	30.06.2018	400 000,00	72 000,00	472 000,00
<b>Итого по 2 этапу 2018г.:</b>					<b>27 371 332,00</b>	<b>4 926 839,76</b>	<b>32 298 171,76</b>
<b>3 ЭТАП</b>							
<b>Инженерные изыскания на стадии РД</b>							
35	Геодезические наблюдения в опорных сетях участков БСР и поверхностного турбинного водовода	1.5	01.07.2018	30.09.2018	3 136 843,00	564 631,74	3 701 474,74
<b>Рабочая документация</b>							
37	Пристанционная площадка. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.7	01.07.2018	30.09.2018	2 090 551,00	376 299,18	2 466 850,18
38	Сводный генплан сооружений гидроузла Зарамагской ГЭС-1	3.3	01.07.2018	30.09.2018	1 043 396,00	187 811,28	1 231 207,28
<b>Услуги</b>							
39	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 3 кв. 2018г.	20.1/3	01.07.2018	30.09.2018	2 000 000,00	360 000,00	2 360 000,00
40	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам,) 3 кв. 2018г.	20.4/3	01.07.2018	30.09.2018	1 700 000,00	306 000,00	2 006 000,00
41	Анализ стоимости глав ССР с учётом имеющейся рабочей документации. Итоговое перераспределение ССР в пределах общей суммы	20.6	01.07.2018	30.09.2018	709 403,00	127 692,54	837 095,54
42	Анализ изменений проектных решений за период строительства с оценкой соответствия Технической части проекта №1902	20.7	01.07.2018	30.09.2018	9 118 851,00	1 641 393,18	10 760 244,18
43	Пожарная безопасность. Декларация пожарной безопасности	20.8	01.07.2018	30.09.2018	1 731 520,00	311 673,60	2 043 193,60
44	Промышленная безопасность. Разработка Плана Ликвидации Аварийных ситуаций (ПЛАС)	20.10	01.07.2018	30.09.2018	1 159 702,00	208 746,36	1 368 448,36

45	Промышленная безопасность. План ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов (ПЛАРН)	20.11	01.07.2018	30.09.2018	1 736 151,00	312 507,18	2 048 658,18
46	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций. 3 кв. 2018г.	20.16/3	01.07.2018	30.09.2018	130 000,00	23 400,00	153 400,00
47	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам), 3 кв. 2018г.	20.18/3	01.07.2018	30.09.2018	900 000,00	162 000,00	1 062 000,00
48	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам) 3 кв. 2018г.	20.19/3	01.07.2018	30.09.2018	400 000,00	72 000,00	472 000,00
<b>Итого по 3 этапу 2018г.:</b>					<b>25 856 417,00</b>	<b>4 654 155,06</b>	<b>30 510 572,06</b>
<b>4 ЭТАП</b>							
<b>Услуги</b>							
49	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1, 4 кв. 2018г.	20.1/4	01.10.2018	25.12.2018	610 135,00	109 824,30	719 959,30
50	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам,) 4 кв. 2018г.	20.4/4	01.10.2018	25.12.2018	1 502 900,00	270 522,00	1 773 422,00
51	Курирование субподрядных организаций по разработке рабочей документации (п 7.8 СТО Русгидро 04.01.72-2011). По фактическим затратам на конец года	20.12	01.10.2018	25.12.2018	360 281,00	64 850,58	425 131,58
52	Составление технических заданий на проектно-исследовательские работы (по фактическим затратам)	20.13	01.10.2018	25.12.2018	302 714,00	54 488,52	357 202,52
53	Перечень проектно-сметной документации, действующей по состоянию на 31.12.2018 года	20.14	01.10.2018	25.12.2018	124 045,00	22 328,10	146 373,10
54	Согласование объемов работ, смет технической части и рабочей документации подрядных организаций	20.15	01.10.2018	25.12.2018	588 359,00	105 904,62	694 263,62
55	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций, 4 кв. 2018г.	20.16/4	01.10.2018	25.12.2018	146 225,00	26 320,50	172 545,50
56	Авторский надзор за монтажом систем пожарной безопасности (ГУП "Экспертный центр" )	20.17	01.10.2018	25.12.2018	424 084,00	76 335,12	500 419,12
57	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам), 3 кв. 2018г.	20.18/4	01.10.2018	25.12.2018	811 780,00	146 120,40	957 900,40
58	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам) 3 кв. 2018г.	20.19/4	01.10.2018	25.12.2018	196 000,00	35 280,00	231 280,00
59	Привязка ПСД к местным условиям строительства	10	01.10.2018	25.12.2018	1 607 089,00	289 276,02	1 896 365,02
<b>Итого по 4 этапу 2018г.:</b>					<b>6 673 612,00</b>	<b>1 201 250,16</b>	<b>7 874 862,16</b>
<b>Итого по 2018г.:</b>					<b>79 896 737,00</b>	<b>14 381 412,66</b>	<b>94 278 149,66</b>

От Заказчика:  
Исполнительный директор  
АО "Зарамагские ГЭС"



От Исполнителя:  
Директор по производству  
АО "Ленгидропроект"



Ю.В. Танхилевич

Главный инженер проекта

Г.С. Кошк

## Сводная смета № 1/16

на проектные (изыскательские) работы

Выполнение комплекса проектно-изыскательских работ (ПИР) и оказание услуг по авторскому надзору по объектам Зарамагской ГЭС-1

№ п/п	Наименование работ/услуг	№№ смет	Стоимость работ, руб.		
			изыскательских	проектных	всего
1	2	3	4	5	6
<b>2016г. ПИР</b>					
<b>1. Изыскательские работы</b>					
1	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам)	1. 1 _2016	2 684 924,00		2 684 924,00
2	Составление сводного тома: "Инженерно-геологическая документация ПОДЗЕМНЫХ выработок для сооружений Зарамагской ГЭС-1"	1. 2 _2016	2 020 640,00		2 020 640,00
3	Программа геодезических наблюдений за деформациями основных сооружений на пристанционной площадке Зарамагской ГЭС- 1 в период строительства	1. 3 _2016	249 645,00		249 645,00
4	Контроль выноса основных осей ГЭС-1	1. 4 _2016	1 883 323,00		1 883 323,00
5	Геодезические наблюдения в опорной сети в районе станционной площадки	1. 5 _2016	1 278 413,00		1 278 413,00
6	Геодезические наблюдения в опорных сетях участков БСР и поверхностного турбинного водовода	1. 6 _2016	2 724 626,00		2 724 626,00
7	Вынос осей автодорожного моста	1. 7 _2016	1 180 431,00		1 180 431,00
8	Вынос осей отводящего канала	1. 8 _2016	1 180 431,00		1 180 431,00
<b>2. Гидротехническая часть (открытые сооружения)</b>					
9	Здание ГЭС -1. 8-й ярус бетонирования	2. 1 _2016		1 182 625,00	1 182 625,00
10	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Котлован под здание концевой гасителя.	2. 2 _2016		374 558,00	374 558,00
11	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Здание концевой гасителя.	2. 3 _2016		458 253,00	458 253,00
12	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Промежуточный и концевой гаситель	2. 4 _2016		6 999 974,00	6 999 974,00
13	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Обратная засыпка	2. 6 _2016		374 277,00	374 277,00
14	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск противоаварийного водосброса. Крепление откосов и русла р. Бадлон в районе здания концевой гасителя.	2. 7 _2016		607 130,00	607 130,00
15	Противоаварийный водосброс. Защитные подпорные стенки над выходным порталом отводящего туннеля противоаварийного водосброса	2. 8 _2016		528 454,00	528 454,00
16	Отводящая система ГЭС-1. Заградительные шандорные балки в пазе затвора (шифр №334ХЦ)	2. 9 _2016		418 528,00	418 528,00
17	Отводящий канал ГЭС-1. Заградительные шандорные балки в пазе затвора (шифр №336ХЦ)	2. 10 _2016		418 528,00	418 528,00
18	Пристанционная площадка. Крепление берега р. Ардон в районе станционной площадки	2. 11 _2016		938 291,00	938 291,00
19	Пристанционная площадка. Крепление берега р. Ардон со стороны Транскама	2. 12 _2016		772 710,00	772 710,00
20	Припортовая площадка. Теплоизоляционные плиты.	2. 13 _2016		451 250,00	451 250,00
21	Противорадиационное укрытие в подходной к верхней дренажной штольне ПРУ-1. Рабочая документация	2. 16 _2016		1 975 483,00	1 975 483,00
22	Водоприемник. Напорная камера. Мостовой переход	2. 17 _2016		644 503,00	644 503,00
23	БСР. Секция ПС-30. 6-7 ярус бетонирования.	2. 18 _2016		569 251,00	569 251,00
24	Бассейн суточного регулирования. Актуализация общих чертежей	2. 19 _2016		1 460 089,00	1 460 089,00
25	Водоприемник с секцией сороудерживающей решетки и напорной камерой. Актуализация общих чертежей	2. 20 _2016		1 535 411,00	1 535 411,00
26	Противоаварийный водосброс. Сооружения наземной части. Актуализация общих чертежей	2. 21 _2016		1 723 163,00	1 723 163,00

27	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Актуализация общих чертежей	2. 22	_2016	991 770,00	991 770,00
28	Здание ГЭС-1 с отводящей системой. Актуализация общих чертежей с нанесением технологического оборудования	2. 23	_2016	3 139 279,00	3 139 279,00
29	Отводящий канал. Актуализация общих чертежей	2. 24	_2016	642 307,00	642 307,00
30	Пристанционная площадка. Актуализация общих чертежей	2. 25	_2016	1 594 593,00	1 594 593,00
31	Здание ГЭС -1. Машзал и монтажная площадка. 9-й ярус бетонирования	2. 26	_2016	914 921,00	914 921,00
32	Здание ГЭС -1. Машзал и монтажная площадка. 10-й ярус бетонирования	2. 27	_2016	981 779,00	981 779,00
33	Здание ГЭС -1. 3 ярус. Фундаменты шаровых затворов.	2. 28	_2016	245 796,00	245 796,00
<b>3. Производство работ и Подземные сооружения</b>					
34	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 1-Бис по исполнительной документации	3. 1	_2016	356 308,00	356 308,00
35	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 1 по исполнительной документации	3. 2	_2016	356 308,00	356 308,00
36	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 6 по исполнительной документации	3. 3	_2016	356 308,00	356 308,00
37	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация вентиляционно-технологической штольни № 5 по исполнительной документации	3. 4	_2016	356 308,00	356 308,00
38	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация эвакуационной и вентиляционных выходов на ПК 113+60 по исполнительной документации	3. 5	_2016	451 343,00	451 343,00
39	ГЭС-1. ДТ-2. Вентиляция выработок входной портал по проекту Еревангидропроекта и штольни № 2 на постоянную эксплуатацию	3. 6	_2016	564 365,00	564 365,00
40	ГЭС-1. Выработки субгоризонтальных турбинных водоводов № 1 и № 2. Вентиляция на постоянную эксплуатацию. Актуализация РД.	3. 7	_2016	515 535,00	515 535,00
41	ГЭС-1. Шахта турбинного водовода. Вентиляция подходной выработки к верхней дренажной штольне шахты турбинного водовода на постоянную эксплуатацию	3. 8	_2016	318 435,00	318 435,00
42	ГЭС-1. Автодорога к штольне №2 по исполнительной документации предоставленной заказчиком	3. 9	_2016	1 861 528,00	1 861 528,00
43	ГЭС-1. Демонтаж "стены в грунте" на концевом участке отводящего канала ГЭС-1	3. 11	_2016	284 035,00	284 035,00
44	ГЭС-1. БСР. Восточный участок автодороги вокруг БСР	3. 13	_2016	1 328 777,00	1 328 777,00
45	ГЭС-1. ДТ-2. Ликвидация броненного участка ДТ-2 в районе южного борта БСР по исполнительной документации	3. 16	_2016	403 976,00	403 976,00
46	ГЭС-1. Бетонная пробка в подходной штольне к вертикальной шахте, включая расчетное обоснование	3. 17	_2016	580 956,00	580 956,00
47	Субгоризонтальные турбинные водоводы ТВ-1 и ТВ-2. Обустройство расходомерного узла.	3. 18	_2016	946 417,00	946 417,00
48	Расчет напряженно-деформированного состояния обделки ДТ-2 и вмещающего массива при временном занаривании при закрытии противоаварийного затвора на выходном портале	3. 19	_2016	605 240,00	605 240,00
49	Проект электроснабжения через вентиляционную штольню №6 (Лабагон). Строительная часть	3. 22	_2016	189 748,00	189 748,00
50	Туннель безнапорный деривационный №2. Актуализация общих чертежей	3. 23	_2016	1 584 489,00	1 584 489,00
51	Вертикальная часть турбинного водовода (шахта). Актуализация общих чертежей	3. 24	_2016	1 241 174,00	1 241 174,00
52	Субгоризонтальные турбинные водоводы ТВ-1 и ТВ-2. Актуализация общих чертежей	3. 25	_2016	1 584 489,00	1 584 489,00
53	Противоаварийный водосброс. Вертикальная шахта. Отводящий туннель. Актуализация общих чертежей	3. 26	_2016	1 134 173,00	1 134 173,00
54	ДТ-2. Забой 8. Устранение геологических вывалов при переборке обделки на участках ПК 142+37,6-ПК 141+67,4; ПК 140+99,5-ПК 140+70,3 по исполнительной докум-ции	3. 27	_2016	233 321,00	233 321,00
<b>4. Архитектурно-строительная часть</b>					
55	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Металлический каркас и подкрановые балки.	4. 1	_2016	487 160,00	487 160,00

56	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Стенового ограждение и заполнение проемов.	4.2	_2016		379 345,00	379 345,00
57	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Витражи - задание заводу изготовителю.	4.3	_2016		116 138,00	116 138,00
58	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4.4	_2016		360 658,00	360 658,00
59	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Стропильные конструкции кровли	4.5	_2016		332 405,00	332 405,00
60	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Кровля	4.6	_2016		315 951,00	315 951,00
61	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Лестница № 2. Площадки и марши.ограждения.	4.7	_2016		241 148,00	241 148,00
62	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Лестница № 3. Площадки и марши.ограждения.	4.8	_2016		241 148,00	241 148,00
63	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Перегородки и двери с отк 1000,50 до отк 1009,80	4.9	_2016		660 174,00	660 174,00
64	Здание СТК. Конструкции железобетонных стен и колонн	4.10	_2016		986 347,00	986 347,00
65	Здание СТК. Монолитные железобетонные перекрытия на отк.1008,2; 1011,8; 1018,85; 1022,45; 1026,05	4.11	_2016		915 088,00	915 088,00
66	Здание СТК. Монолитные железобетонные конструкции входа в здание	4.12	_2016		202 502,00	202 502,00
67	Здание СТК. Металлический каркас здания	4.13	_2016		447 403,00	447 403,00
68	Здание СТК. Стеновое ограждение и заполнение проемов	4.14	_2016		333 574,00	333 574,00
69	Здание СТК. Кровля	4.15	_2016		275 633,00	275 633,00
70	Здание СТК. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4.16	_2016		333 507,00	333 507,00
71	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Огнезащитное покрытие металлических конструкций каркаса. Технические требования	4.17	_2016		144 885,00	144 885,00
72	Здание СТК. Огнезащитное покрытие металлических конструкций каркаса. Технические требования	4.18	_2016		144 885,00	144 885,00
73	Здание СТК. Лестница № 4. Конструкции и ограждения.	4.19	_2016		241 148,00	241 148,00
74	Здание СТК. Лестница № 5.Конструкции и ограждения	4.20	_2016		241 148,00	241 148,00
75	Здание ГЭС. Секция монтажной площадки.Сооружение входа на монтажную площадку с рамой ворот	4.21	_2016		391 438,00	391 438,00
76	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Перегородки на всех этажах	4.22	_2016		512 392,00	512 392,00
77	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Заполнение дверных проемов в стенах и перегородках на всех этажах	4.23	_2016		277 733,00	277 733,00
78	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Заполнение оконных проемов наружных стен	4.24	_2016		195 330,00	195 330,00
79	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4.25	_2016		255 360,00	255 360,00
80	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Лестница №9. Марши и площадки	4.26	_2016		219 683,00	219 683,00
81	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Электропомещения. Кровля	4.27	_2016		213 741,00	213 741,00
82	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Металлическая смотровая площадка на отк. 1025,70 с лестницей	4.28	_2016		204 336,00	204 336,00
83	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Витражи смотровой площадки на отк. 1025,70	4.29	_2016		129 115,00	129 115,00
84	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Лестница № 1. Конструкции площадок и маршей.ограждения.	4.30	_2016		227 069,00	227 069,00
85	Здание СТК. Конструкции главного входа. Крыльцо	4.31	_2016		239 220,00	239 220,00
86	Здание СТК. Перегородки на всех этажах	4.32	_2016		740 554,00	740 554,00
87	Здание СТК. Заполнение дверных проемов в стенах и перегородках на всех этажах	4.33	_2016		450 737,00	450 737,00
88	Здание ГЭС. Машзал и монтажная площадка. Вход на монтажную площадку. Ворота	4.34	_2016		202 341,00	202 341,00

89	Здание ГЭС. Пожарные наружные вертикальные лестницы	4. 35 _2016		335 531,00	335 531,00
90	Здание ГЭС. Помещение ремонтных затворов. Подъемно-секционные ворота.Задание заводу изготовителю	4. 36 _2016		85 994,00	85 994,00
91	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Лестница №8. Конструкции маршей и площадок,ограждения.	4. 37 _2016		316 531,00	316 531,00
92	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Заполнение оконных проемов наружных стен	4. 38 _2016		195 331,00	195 331,00
93	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 39 _2016		255 360,00	255 360,00
94	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Кровля	4. 40 _2016		213 741,00	213 741,00
95	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Перегородки на всех этажах	4. 41 _2016		388 550,00	388 550,00
96	Здание ГЭС. Механическая мастерская и инструментальная. Заполнение дверных проемов на всех этажах	4. 42 _2016		195 330,00	195 330,00
97	Водоприемник. Фундаменты под молниеотводы	4. 43 _2016		126 597,00	126 597,00
98	Актуализация архитектурных решений гидроузла	4. 44 _2016		1 672 808,00	1 672 808,00
	<b>5.1 Сантехническое и вспомогательное оборудование</b>				
99	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Техническое водоснабжение агрегатов	5. 1 _2016		1 137 100,00	1 137 100,00
100	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Маслоснабжение агрегатов	5. 2 _2016		442 853,00	442 853,00
101	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Пожаротушение генераторов	5. 3 _2016		374 900,00	374 900,00
102	Здание ГЭС-1. Нестандартизированное оборудование индивидуального изготовления	5. 4 _2016		526 127,00	526 127,00
103	Здание ГЭС-1. Сводные чертежи закладных трубопроводов	5. 5 _2016		554 136,00	554 136,00
104	Здание ГЭС-1. Установочные чертежи кранового, гидросилового и вспомогательного оборудования	5. 6 _2016		631 420,00	631 420,00
105	Здание ГЭС и монтажная площадка. Водоснабжение и водоотведение	5. 7 _2016		649 651,00	649 651,00
106	Здание ГЭС и монтажная площадка. Отопление, вентиляция и кондиционирование	5. 8 _2016		1 830 246,00	1 830 246,00
107	Здание СГК. Водоснабжение и водоотведение	5. 9 _2016		396 964,00	396 964,00
108	Здание СГК. Отопление, вентиляция и кондиционирование	5. 10 _2016		1 349 301,00	1 349 301,00
109	БСР. Здание диспетчерской управления БСР. Отопление и вентиляция	5. 11 _2016		114 420,00	114 420,00
110	БСР. Здание дежурного персонала БСР. Отопление и вентиляция	5. 12 _2016		114 420,00	114 420,00
111	БСР. Здание дежурного персонала БСР. Водоснабжение и водоотведение	5. 13 _2016		114 420,00	114 420,00
112	БСР. Выходной портал ДТ-2. Вентиляция	5. 14 _2016		239 504,00	239 504,00
113	БСР. Лестницы №4 и №7. Противодымная приточная вентиляция	5. 15 _2016		207 329,00	207 329,00
114	БСР. Здание диспетчерской управления БСР. Водоснабжение и водоотведение	5. 30 _2016		114 420,00	114 420,00
115	Здание ГЭС. Система технологических трубопроводов отвода воды после пожаротушения кабельных помещений и генератора	5. 31 _2016		550 642,00	550 642,00
116	Противоаварийный водосброс. Технологический водовыпуск системы опорожнения напорной камеры водоприемника и БСР. Технологические трубопроводы	5. 32 _2016		546 395,00	546 395,00
	<b>5.2 Гидросиловое и механическое оборудование</b>				
117	Здание ГЭС. Механическое оборудование. Люки, крышки здания ГЭС и водоприемника	5. 16 _2016		2 347 800,00	2 347 800,00
118	Здание ГЭС. Рабочая документация на лок 0,8 x 0,8 м	5. 17 _2016		84 600,00	84 600,00
119	Отводящий канал. Эстакада с грузоподъемным оборудованием с местным управлением над пазами решётки по документации 337ХЦ и пазами затвора по документации 335ХЦ	5. 19 _2016		2 214 000,00	2 214 000,00

120	Отводящий канал. Эстакада с грузоподъемным оборудованием с местным управлением над пазами затвора по документации 334ХЦ	5. 20	_2016		1 499 000,00	1 499 000,00
121	Отводящий канал. Эстакада с грузоподъемным оборудованием с местным управлением над пазами затвора по документации 336ХЦ	5. 21	_2016		1 499 000,00	1 499 000,00
122	Отводящий канал. Разработка рабочей документации (338 ХЦ)	5. 22	_2016		427 000,00	427 000,00
123	Водоприемник. Корректировка рабочей документации на пути механизма передвижного (307ХЦ)	5. 23	_2016		120 300,00	120 300,00
124	Актуализация конструкторской документации, выпущенной СПКТЬ "Ленгидросталь" (по письму 004/1070 от 25.08.15)	5. 26	_2016		466 200,00	466 200,00
125	Разработка рабочей документации на дверь в бочку генератора 0.8-1.8	5. 27	_2016		203 974,00	203 974,00
126	Разработка рабочей документации на приспособление для перекачки трансформатора	5. 28	_2016		254 948,00	254 948,00
<b>6. Электротехническое оборудование</b>						
127	МП. Установка кабельных конструкций.	6. 1	_2016		398 662,00	398 662,00
128	Здание ГЭС. Генератор Г1. Установка кабельных конструкций.	6. 2	_2016		435 145,00	435 145,00
129	Генератор Г1. Установка токопроводов главных выводов.	6. 3	_2016		397 336,00	397 336,00
130	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка оборудования КРУ 6(10) кВ.	6. 4	_2016		630 152,00	630 152,00
131	Здание ГЭС. Генератор Г1. Раскладка силовых кабелей.	6. 5	_2016		1 181 431,00	1 181 431,00
132	МП. Раскладка силовых кабелей.	6. 6	_2016		672 723,00	672 723,00
133	Здание ГЭС. Машинный зал. Установка оборудования.	6. 7	_2016		393 665,00	393 665,00
134	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка КТП ВВ1N и оборудования 0,4 кВ.	6. 8	_2016		468 939,00	468 939,00
135	МП. Заземление электрооборудования.	6. 9	_2016		314 413,00	314 413,00
136	Здание ГЭС. Генератор Г1. Заземление электрооборудования.	6. 10	_2016		261 504,00	261 504,00
137	МП. Освещение.	6. 11	_2016		503 695,00	503 695,00
138	Здание ГЭС. Освещение.	6. 12	_2016		481 585,00	481 585,00
139	МП. Раскладка контрольных кабелей.	6. 13	_2016		774 465,00	774 465,00
140	Здание ГЭС. Генератор Г1. Раскладка контрольных кабелей.	6. 14	_2016		1 329 419,00	1 329 419,00
141	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка оборудования системы возбуждения и	6. 15	_2016		482 911,00	482 911,00
142	Генератор Г1. Раскладка кабелей системы возбуждения.	6. 16	_2016		601 252,00	601 252,00
143	Генератор Г1. Задание заводу на токопровод 6 кВ.	6. 17	_2016		232 109,00	232 109,00
144	Схема 6 кВ СН ГЭС. Журнал силовых кабелей.	6. 18	_2016		160 849,00	160 849,00
145	Маш. зал. Генератор Г1. Освещение.	6. 19	_2016		254 838,00	254 838,00
146	Схема постоянного тока. Журнал силовых кабелей.	6. 20	_2016		254 838,00	254 838,00
147	Здание ГЭС. Генератор Г1. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 21	_2016		254 474,00	254 474,00
148	Здание ГЭС. МП. Помещение КРУЭ. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 22	_2016		402 677,00	402 677,00
149	Генератор Г1. Задание заводу на токопровод главных выводов.	6. 23	_2016		253 512,00	253 512,00
150	Схема КТП ВВ1N. Журнал силовых кабелей.	6. 24	_2016		222 369,00	222 369,00
151	Схема КТП ВВ2N. Журнал силовых кабелей.	6. 25	_2016		222 369,00	222 369,00
152	Генератор Г1. Главная схема.	6. 26	_2016		139 446,00	139 446,00
153	Здание ГЭС. Помещение РУ 15,75 кВ. Генератор Г1. Установка электрооборудования.	6. 27	_2016		293 608,00	293 608,00
154	Генератор Г1. Установка токопровода 6 кВ.	6. 28	_2016		270 879,00	270 879,00
155	Генератор Г1. Установка токопроводов возбуждения.	6. 29	_2016		221 044,00	221 044,00
156	Генератор Г1. Задание заводу на токопровод возбуждения.	6. 30	_2016		132 759,00	132 759,00
157	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка трансформатора СН 15,75/6,3 кВ.	6. 31	_2016		216 046,00	216 046,00
158	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г1. Установка трансформатора TR 6,3/6,3 кВ.	6. 32	_2016		216 046,00	216 046,00



159	Маслохозяйство. Установка электрооборудования.	6.33	2016		270 879,00	270 879,00
160	Маслохозяйство. Установка кабельных конструкций.	6.34	2016		282 907,00	282 907,00
161	Маслохозяйство. Раскладка кабелей.	6.35	2016		232 109,00	232 109,00
162	Маслохозяйство. Заземление.	6.36	2016		206 307,00	206 307,00
163	Маслохозяйство. Освещение.	6.37	2016		216 046,00	216 046,00
164	МП. Установка электрооборудования.	6.38	2016		293 972,00	293 972,00
165	Водоприемник. Раскладка контрольных кабелей	6.39	2016		596 722,00	596 722,00
166	Выходной портал ДТ2. Раскладка контрольных кабелей	6.40	2016		448 519,00	448 519,00
167	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Раскладка контрольных кабелей	6.41	2016		348 826,00	348 826,00
168	Здание ГЭС. Генератор Г2. Установка кабельных конструкций.	6.42	2016		730 807,00	730 807,00
169	СТК. Установка кабельных конструкций.	6.43	2016		634 530,00	634 530,00
170	Генератор Г2. Установка токопроводов главных выводов.	6.44	2016		531 785,00	531 785,00
171	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г2. Установка КТП ВВ2N и оборудования 0,4 кВ.	6.45	2016		497 991,00	497 991,00
172	Здание ГЭС. Генератор Г2. Раскладка силовых кабелей.	6.46	2016		1 181 431,00	1 181 431,00
173	СТК. Раскладка силовых кабелей.	6.47	2016		1 387 738,00	1 387 738,00
174	БСР. Водоприемник. Наземная часть ТВ. Внешние кабельные связи.	6.48	2016		1 184 428,00	1 184 428,00
	<b>7. Связь</b>					
175	БСР. Диспетчерская. Установка оборудования	7.1	2016		536 610,00	536 610,00
176	БСР. Сеть телефонизации	7.2	2016		245 210,00	245 210,00
177	БСР. Сеть микросотовой радиотелефонной связи	7.3	2016		335 880,00	335 880,00
178	БСР. Сеть громкоговорящей командно-поисковой связи	7.4	2016		419 960,00	419 960,00
179	БСР. Журнал кабелей связи	7.5	2016		134 410,00	134 410,00
180	Субгоризонтальные турбинные водоводы. Сети связи	7.6	2016		312 250,00	312 250,00
181	Здание ГЭС. Сеть телефонизации	7.7	2016		328 940,00	328 940,00
182	Здание ГЭС. Сеть телефонизации. Журнал кабелей связи	7.8	2016		134 410,00	134 410,00
183	Здание ГЭС. Сеть громкоговорящей командно-поисковой связи	7.9	2016		372 790,00	372 790,00
184	Здание ГЭС. Сеть громкоговорящей командно-поисковой связи. Журнал кабелей связи	7.10	2016		188 170,00	188 170,00
185	Здание ГЭС. Сеть микросотовой радиотелефонной связи	7.11	2016		467 450,00	467 450,00
186	Здание ГЭС. Сеть микросотовой радиотелефонной связи. Журнал кабелей связи	7.12	2016		123 650,00	123 650,00
187	Здание ГЭС. Сеть технологического телевидения	7.13	2016		709 760,00	709 760,00
188	Кабельные линии ВОК и КЛ 6кВ по деривационному тоннелю ДТ №2 и вертикальной шахте турбинного водовода. Актуализация	7.14	2016		595 640,00	595 640,00
189	Здание ГЭС. Сеть часофикации	7.15	2016		267 300,00	267 300,00
	<b>8. Электротехническое оборудование вторичной коммутации, релейной защиты, АСУТП</b>					
190	Технологические алгоритмы управления гидроагрегатом G1(G2)	8.1	2016		612 000,00	612 000,00
191	Генератор G1(G2). Возбуждение. Полные схемы	8.2	2016		315 994,00	315 994,00
192	Блок GT1, GT2. Защита. Полные схемы	8.3	2016		346 793,00	346 793,00
193	Блок GT1(GT2). Электрические измерения и учет. Полные схемы	8.4	2016		158 197,00	158 197,00
194	Генератор G1(G2). Управление комплексом генераторного выключателя. Полные схемы	8.5	2016		220 869,00	220 869,00
195	Блок GT1(GT2). Питание оперативным током. Полная схема	8.6	2016		158 197,00	158 197,00
196	Гидроагрегат G1(G2). Управление агрегатом. Полные схемы	8.7	2016		765 000,00	765 000,00
197	Гидроагрегат G1(G2). Предтурбинный затвор. Полные схемы и кабельные связи	8.8	2016		158 197,00	158 197,00
198	Гидроагрегат G1(G2). Управление техводоснабжением	8.9	2016		126 092,00	126 092,00
199	Трансформатор T1(T2). Мониторинг трансформаторного оборудования. Управление охлаждением. Полные схемы	8.10	2016		220 869,00	220 869,00
200	Генератор G1(G2). Возбуждение. Кабельные связи	8.11	2016		220 869,00	220 869,00
201	Генератор G1(G2). Кабельные связи	8.12	2016		282 389,00	282 389,00

202	Гидроагрегат G1(G2). Турбина, МНУ. Кабельные связи	8. 13	_2016		282 389,00	282 389,00
203	Блок GT1(GT2). Комплекс генераторного выключателя, Кабельные связи	8. 14	_2016		190 301,00	190 301,00
204	Трансформатор T1(T2). Кабельные связи	8. 15	_2016		220 869,00	220 869,00
205	Трансформатор СН ТВ1(TB2). Кабельные связи	8. 16	_2016		220 869,00	220 869,00
206	Блок GT1(GT2). Щит А. Защита. Кабельные связи	8. 17	_2016		251 822,00	251 822,00
207	Гидроагрегат G1(G2). Щит А. Автоматика. Кабельные связи	8. 18	_2016		408 000,00	408 000,00
208	АСУТП. Блок GT1(GT2). Теплоконтроль, измерения, сигнализация и управление. Полные схемы и кабельные связи	8. 19	_2016		663 000,00	663 000,00
209	АСУТП. Гидроагрегат G1(G2). Виброконтроль. Полные схемы и кабельные связи	8. 20	_2016		459 000,00	459 000,00
210	Генератор G1. Возбуждение. Журнал контрольных кабелей	8. 21	_2016		126 092,00	126 092,00
211	Блок GT1. Защита. Журнал контрольных кабелей	8. 22	_2016		126 092,00	126 092,00
212	Гидроагрегат G1. Автоматика. Журнал контрольных кабелей	8. 23	_2016		203 920,00	203 920,00
213	Блок GT1. Заказные спецификации	8. 24	_2016		126 092,00	126 092,00
214	Генератор G2. Возбуждение Журнал контрольных кабелей	8. 25	_2016		126 092,00	126 092,00
215	Блок GT2. Защита. Журнал контрольных кабелей	8. 26	_2016		126 092,00	126 092,00
216	Гидроагрегат G2. Автоматика. Журнал контрольных кабелей	8. 27	_2016		203 920,00	203 920,00
217	Блок GT2. Перечень оборудования	8. 28	_2016		126 092,00	126 092,00
218	Генератор G1(G2). Электроторможение. Полные схемы	8. 29	_2016		250 439,00	250 439,00
	<b>9. Охрана окружающей среды</b>					
219	Составление отчета по уточнению объемов работ и затрат на мероприятия по подготовке нижнего бьефа Зарамагской ГЭС-1	9. 1	_2016	225 373,00		225 373,00
	<b>10. Цементационные работы на объектах ГЭС-1</b>					
220	Разработка рабочей документации на укрепительную цементацию основания секций ПС-10, ПС-29 БСР с использованием стабильных растворов	10. 1	_2016		241 901,00	241 901,00
	<b>11. Локальная система оповещения</b>					
221	Актуализация. Локальная система оповещения в районе размещения каскада Зарамагских ГЭС. Комплекс технических средств контроля уровня затопления и оповещения Зарамагских ГЭС	11. 1	_2016		9 277 024,00	9 277 024,00
	<b>12. Система сейсмических наблюдений</b>					
222	Автоматическая система сейсмического контроля (АССК) как часть геодинамического мониторинга. Разработка рабочей документации	12. 1	_2016		2 299 839,00	2 299 839,00
	<b>13. Противопожарная безопасность (соисполнитель)</b>					
223	БСР. Разработка рабочей документации по оборудованию зданий и сооружений БСР, здания ДЭС БСР техническими средствами противопожарной защиты	13. 1	_2016		498 333,00	498 333,00
224	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса сооружений водовода, включая павильоны, техническими средствами противопожарной защиты	13. 2	_2016		609 925,00	609 925,00
225	Здание ГЭС-1 с отводящим каналом, СТК и станционная площадка. Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса зданий и сооружений ГЭС, ДЭС, маслохозяйства техническими средствами противопожарной защиты в части автоматической установки пожарной сигнализации и системы оповещения и управления	13. 3	_2016		2 265 003,00	2 265 003,00
226	Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса зданий и сооружений ГЭС, ДЭС, маслохозяйства техническими средствами противопожарной защиты в части автоматических установок пожаротушения	13. 4	_2016		583 911,00	583 911,00
227	КРУЭ. Разработка рабочей документации по оборудованию комплекса КРУЭ техническими средствами противопожарной защиты	13. 5	_2016		143 846,00	143 846,00
	<b>14. Разработка рабочей документации по КПА</b>					

228	Автоматизированная система опроса КИА (АСО КИА): Техно-рабочая документация	14.3	_2016	14 897 630,00	14 897 630,00
229	Информационно-диагностическая система. Корректировка проектно-сметной документации с учётом достройки ГЭС (полный комплекс сооружений, автоматизированный ввод данных наблюдений)	14.4	_2016	1 999 681,00	1 999 681,00
230	Привязка ПСД к местным условиям строительства	15	_2016	1 968 575,00	1 968 575,00
<b>2016г. Услуги</b>					
231	Преддекларационное обследование гидротехнических сооружений (на строительный период)	20.1	_2016	849 277,00	849 277,00
232	Разработка декларации безопасности и критериев безопасности ГЭС на период строительства. Экспертиза декларации безопасности	20.2	_2016	3 558 691,00	3 558 691,00
233	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1 (ОАО «ВНППГ им. Б.Е. Велесова»)	20.3	_2016	12 790 111,00	12 790 111,00
234	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1 (ООО «Гидроспецпроект»)	20.8	_2016	2 934 871,00	2 934 871,00
235	Сопровождение и контроль СМР ОРП «Ленгидропроект» на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам)	20.9	_2016	9 763 536,00	9 763 536,00
236	Технические требования для конкурсной документации на поставку оборудования для водоподготовки и очистки сточных вод	20.10	_2016	244 922,00	244 922,00
237	Анализ стоимости глав ССР с учётом имеющейся рабочей документации. Текущее перераспределение ССР в пределах общей суммы	20.11	_2016	583 368,00	583 368,00
238	Куррирование субподрядных организаций по разработке рабочей документации (п. 7.8 СТО Русгидро (04.01.72-2011)). По фактическим затратам на конец года	20.12	_2016	671 943,00	671 943,00
239	Согласование объемов работ, смет технической части и рабочей документации подрядных организаций	20.15	_2016	511 042,00	511 042,00
240	Шахтный участок турбинного водовода. Согласование документации СНКТБ "Запорожгидросталь" (шифры 593XE, 593XE1)	20.16	_2016	304 954,00	304 954,00
241	Уточнение технических требований к конкурсной документации на поставку подъемно-транспортного оборудования	20.19	_2016	277 719,00	277 719,00
242	Технические требования к оборудованию внутриобъектной связи. Актуализация	20.20	_2016	286 019,00	286 019,00
243	Техническое задание на разработку МП защит блока ГТЦ(GT2).	20.21	_2016	500 934,00	500 934,00
244	Техническое задание на разработку аппаратной части подсистемы технологической автоматки агрегата G1(G2)	20.22	_2016	500 000,00	500 000,00
245	Техническая часть конкурсной документации для выбора Поставщика оборудования микропроцессорных защит блока генератор-трансформатор. Актуализация	20.23	_2016	450 000,00	450 000,00
246	Генератор G1(G2). Задание заводу на разработку петливого электротехнического оборудования	20.24	_2016	510 480,00	510 480,00
247	Техническая часть конкурсной документации для выбора Поставщика оборудования ПТК АСУТП. Актуализация	20.25	_2016	357 337,00	357 337,00
248	РУ 330кВ. Задание заводу на разработку петливого электротехнического оборудования	20.26	_2016	415 743,00	415 743,00
249	Техническое задание на разработку шита управления И	20.27	_2016	415 743,00	415 743,00
250	Техническая часть конкурсной документации для выбора Поставщика оборудования микропроцессорных защит и противоаварийной автоматки РУ-330кВ. Актуализация	20.28	_2016	202 329,00	202 329,00
251	Технические требования и исходные данные на разработку ПТК ТНСУ GT1(GT2)	20.29	_2016	450 000,00	450 000,00
252	Техническое задание (требования) и исходные данные на разработку ПТК ВК G1(G2)	20.30	_2016	350 000,00	350 000,00
253	Исходные данные на разработку ПТК БСР	20.31	_2016	300 000,00	300 000,00
254	Исходные данные на разработку ПТК КРУ 6кВ	20.32	_2016	350 000,00	350 000,00
255	Технические требования и исходные данные на разработку ПТК СУ	20.33	_2016	350 000,00	350 000,00
256	Технические требования и исходные данные на разработку ПТК РУ 330кВ	20.34	_2016	350 000,00	350 000,00
257	Техническое задание (требования) и исходные данные на разработку ПТК «Среднего» и «Станционного» уровней АСУТП	20.35	_2016	300 000,00	300 000,00
258	Техническое требования и исходные данные на разработку АНИС КУЭ	20.36	_2016	300 000,00	300 000,00

259	Техническое задание на разработку МП защит элементов РУ 330кВ	20 37	_2016		301 294,00	301 294,00
260	Разработка технических требований. Заключающий разъемный разъединитель 3150А. 330кВ.	20 43	_2016		138 120,00	138 120,00
261	ТТ на щит постоянного тока и аккумуляторной батареи	20 45	_2016		160 849,00	160 849,00
262	ТТ на силовые сборки и щиты освещения	20 46	_2016		160 849,00	160 849,00
263	ТТ на комплектное распределительное устройство 6 кВ и на комплектные трансформаторные подстанции 6/0,4кВ	20 47	_2016		160 849,00	160 849,00
264	ТТ на дугогасящий заземляющий реактор в нейтрале генератора	20 48	_2016		160 849,00	160 849,00
265	Техническое сопровождение СМР в части систем пожарной безопасности	20 49	_2016		500 938,00	500 938,00
266	Авторский надзор и сопровождение работ по защите р. Баддон (Севкавгипроводхоз)	20 50	_2016		500 468,00	500 468,00
267	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1 (ООО «Гидроспецпроект»)	20 51	_2016		551 770,00	551 770,00
268	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций (СПКТЬ «Ленгидросталь» - филиала ОАО «Трест Гидромонтаж»)	20 52	_2016		490 201,00	490 201,00
269	Авторский надзор за СМР систем пожарной безопасности	20 53	_2016		378 184,00	378 184,00
270	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам)	20 54	_2016		2 201 377,00	2 201 377,00
271	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам)	20 55	_2016		1 049 400,00	1 049 400,00
272	Технические требования для конкурсной документации на поставку отопительно-вентиляционного оборудования	20 56	_2016		244 922,00	244 922,00
273	Перечень проектно-сметной документации, действующей по состоянию на 31.12.2016 года.	20 57	_2016		107 744,00	107 744,00
274	Составление технических заданий на проектно-исследовательские работы	20 58	_2016		505 565,00	505 565,00
<b>Итого:</b>					<b>13 427 806,00</b>	<b>195 919 495,00</b>
<b>НДС 18%</b>						<b>37 682 514,18</b>
<b>Итого по смете с НДС</b>						<b>247 029 815,18</b>

От Заказчика:

Исполнительный директор  
АО "Зарамагские ГЭС"



В.Б.Тотров

От Исполнителя:

Директор по производству  
АО "Ленгидропроект"



Ю.В.Танхилевич

Главный инженер проекта

Г.С.Кониш

Сводная смета № 1/17  
на проектные (изыскательские) работы

Выполнение комплекса проектно-изыскательских работ (ПИР) и оказание услуг по авторскому надзору по объектам Зарамагской ГЭС-1

№ п/п	Наименование работ/услуг	№№ смет	Стоимость работ, руб.		
			изыскательских	проектных	всего
1	2	3	4	5	6
<b>2017г. ПИР</b>					
<b>1. Изыскательские работы</b>					
1	Инженерно-геологическая документация открытых и подземных выработок (по фактическим затратам)	1. 1	1 381 730,00		1 381 730,00
2	Составление сводного тома: "Инженерно-геологическая документация котлованов и выемок под НАЗЕМНЫЕ сооружения Зарамагской ГЭС-1"	1. 2	2 303 696,00		2 303 696,00
3	Программа геодезических наблюдений за деформациями основных сооружений Зарамагской ГЭС- 1 на период эксплуатации	1. 3	428 778,00		428 778,00
4	Контроль выноса основных осей ГЭС-1	1. 4	2 032 106,00		2 032 106,00
5	Геодезические наблюдения в опорной сети в районе станционной площадки	1. 5	1 225 941,00		1 225 941,00
6	Геодезические наблюдения в опорных сетях участков БСР и поверхностного турбинного водовода	1. 6	2 939 871,00		2 939 871,00
<b>2. Разработка рабочей документации по разделу "Гидротехническая часть" (открытые сооружения)</b>					
7	Здание ГЭС-1 с отводящей системой с СТК и КРУЭ. Плита основания КРУЭ и трансформаторной площадки.	2. 1		1 488 265,00	1 488 265,00
<b>3. Разработка рабочей документации по разделу "Производство работ" и "Подземные сооружения"</b>					
8	ДТ-2. Обустройство временного портала и припортовой площадки штольни № 2 на постоянную эксплуатацию по исполнительной документации	3. 1		572 111,00	572 111,00
9	Переобустройство временного портала отводящего тоннеля противоаварийного водоброса на постоянную эксплуатацию по исполнительной документации предоставленной заказчиком	3. 2		382 029,00	382 029,00
10	ГЭС-1. Рекультивация территории в районе проходной штольни № 1 "Коша" по исполнительной документации предоставленной заказчиком	3. 7		267 871,00	267 871,00
11	ДТ-2. Ворота портала штольни № 2	3. 8		147 985,00	147 985,00
<b>4. Разработка рабочей документации по архитектурно-строительной части</b>					
12	Здание КРУЭ 330кВ. Монолитное железобетонное перекрытие на отм. 1022,60; 1025,70; 1029,90	4. 1		875 745,00	875 745,00
13	Здание КРУЭ 330кВ. Монолитные железобетонные стены и балки с отм. 1022,60 до отм. 1033,90	4. 2		1 135 049,00	1 135 049,00
14	Здание КРУЭ 330кВ. Монолитное железобетонное перекрытие на отм. 1033,90 и парапеты стен по контуру	4. 3		461 820,00	461 820,00
15	Здание КРУЭ 330кВ. Кровля на отметках 1034,40 и 1030,40	4. 4		374 170,00	374 170,00
16	Здание КРУЭ 330кВ. Заполнение оконных проемов наружных стен	4. 5		205 612,00	205 612,00
17	Здание КРУЭ 330кВ. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 6		329 018,00	329 018,00
18	Здание КРУЭ 330кВ. Пожарная наружная вертикальная лестница на кровле по "12". Ограждение	4. 7		100 883,00	100 883,00
19	Здание КРУЭ 330кВ. Лестница №10.	4. 8		513 943,00	513 943,00

20	Здание КРУЭ 330кВ. Лестница №7.	4. 9		307 901.00	307 901.00
21	Здание КРУЭ 330кВ. Перегородки на всех этажах с заполнением проемов	4. 10		1 427 727.00	1 427 727.00
22	Трансформаторная площадка. Крепление трансформаторов на сейсмошку	4. 11		297 859.00	297 859.00
23	Станционная площадка. Пути перекачки трансформаторов	4. 12		507 602.00	507 602.00
24	Станционная площадка. Пути перекачки трансформаторов вне зоны основного бетона. Монолитное железобетонное основание под рельсы	4. 13		362 778.00	362 778.00
25	Станционная площадка. Пути перекачки трансформаторов вне зоны основного бетона. Монолитные железобетонные фундаменты конструкций крепления лебедок	4. 14		193 836.00	193 836.00
26	Станционная площадка. Опорные металлические конструкции под токопроводы между электропомещениями и трансформаторами	4. 15		410 420.00	410 420.00
27	Станционная площадка. Металлические порталы трансформаторной площадки	4. 16		1 008 467.00	1 008 467.00
28	Станционная площадка. Металлические порталы на выходе из КРУЭ	4. 17		771 280.00	771 280.00
29	Здание маслохозяйства. Монолитная железобетонная опорная плита на отм. 1010,70	4. 18		472 253.00	472 253.00
30	Здание маслохозяйства. Монолитные железобетонные наружные и внутренние стены полуподземной части с отм. 1010,70 до отм. 1015,20	4. 19		409 427.00	409 427.00
31	Здание маслохозяйства. Монолитная железобетонная плита перекрытия на отм. 1015,20	4. 20		322 863.00	322 863.00
32	Здание маслохозяйства. Монолитные железобетонные наружные и внутренние стены надземной части с отм. 1015,20 до отм. 1023,90	4. 21		409 427.00	409 427.00
33	Здание маслохозяйства. Металлические конструкции покрытия	4. 22		333 192.00	333 192.00
34	Здание маслохозяйства. Кровля типа "Эксергия"	4. 23		231 529.00	231 529.00
35	Здание маслохозяйства. Наружные стены. Утепление и облицовка бетонных стен	4. 24		231 529.00	231 529.00
36	Здание маслохозяйства. Перегородки на всех этажах	4. 25		169 879.00	169 879.00
37	Здание маслохозяйства. Заполнение проемов в стенах и перегородках на всех этажах	4. 26		353 195.00	353 195.00
38	Здание маслохозяйства. Монолитные железобетонные крыльца входа (5шт) с ограждением	4. 27		245 962.00	245 962.00
39	Здание маслохозяйства. Металлическое ограждение на подпорной стенке на отм.1015,35	4. 28		92 310.00	92 310.00
40	Здание ГЭС. Полы.	4. 29		1 434 659.00	1 434 659.00
41	Здание ГЭС. Отделка.	4. 30		1 148 243.00	1 148 243.00
42	Здание СГК. Полы.	4. 31		954 532.00	954 532.00
43	Здание СГК. Отделка.	4. 32		767 176.00	767 176.00
44	Здание КРУЭ 330кВ. Полы.	4. 33		385 003.00	385 003.00
45	Здание КРУЭ 330кВ. Отделка.	4. 34		193 588.00	193 588.00
46	Здание маслохозяйства. Полы.	4. 35		289 201.00	289 201.00
47	Здание маслохозяйства. Отделка.	4. 36		193 588.00	193 588.00

	<b>5.1 Разработка рабочей документации по санитарно-техническому и вспомогательному оборудованию</b>				
40	Пристанционная площадка. Технологическое оборудование. Аварийный слив масла с трансформаторов	5. 1		243 941.00	243 941.00
41	Здание ГЭС-1. Технологическое оборудование. Общестанционное измерение гидравлических величин (ЛСР 2-8-32)	5. 2		503 349.00	503 349.00
42	Отдельно стоящее маслохозяйство. Технологическое оборудование	5. 3		618 969.00	618 969.00
43	Здание КРУЭ 330 кВ. Водоснабжение и водоотведение	5. 4		317 612.00	317 612.00
44	Здание КРУЭ 330 кВ. Отопление и вентиляция	5. 5		395 667.00	395 667.00
45	Здание маслохозяйства. Водоснабжение и водоотведение	5. 6		169 646.00	169 646.00
46	Здание маслохозяйства. Отопление и вентиляция	5. 7		261 071.00	261 071.00
47	Пристанционная площадка. Наружные сети водоснабжения и водоотведения с очистными сооружениями	5. 8		1 241 177.00	1 241 177.00
48	Электромеханическая мастерская	5. 9		589 275.00	589 275.00
	<b>6. Разработка рабочей документации по основному электротехническому оборудованию</b>				
49	Генератор Г2. Задание заводу на токопроводы главных выводов.	6. 1		269 185,00	269 185,00
50	Установка трансформатора Т1 347/15,75 кВ.	6. 2		296 885,00	296 885,00
51	Установка оборудования в помещении КРУЭ.	6. 3		510 339,00	510 339,00
52	Помещение КРУЭ. Раскладка силовых кабелей.	6. 4		313 062,00	313 062,00
53	Помещение КРУЭ. Установка кабельных конструкций.	6. 5		244 661,00	244 661,00
54	Установка ДЭС №1. Установка. Автоматизация. Обустройство площадки.	6. 12		2 311 814,00	2 311 814,00
55	Установка ДЭС №2. Установка. Автоматизация. Обустройство площадки.	6. 13		1 452 715,00	1 452 715,00
56	ОРУ 330 кВ. Опиновка.	6. 14		294 748,00	294 748,00
57	ОРУ 330 кВ. Молниезащита и заземление.	6. 15		257 638,00	257 638,00
58	Здание ГЭС. Внешние кабельные связи. Силовые кабели.	6. 16		729 316,00	729 316,00
59	Здание ГЭС. Внешние кабельные связи. Контрольные кабели.	6. 17		850 164,00	850 164,00
60	Пристанционная площадка. Заземление и молниезащита.	6. 18		293 710,00	293 710,00
61	Помещение КРУЭ. Освещение.	6. 19		293 710,00	293 710,00
62	Здание ГЭС. Помещение РУ СП 6 кВ. Генератор Г2. Установка оборудования КРУ 6(10) кВ.	6. 20		449 957,00	449 957,00
63	Помещение КРУЭ. Заземление и уравнивание потенциалов.	6. 21		256 208,00	256 208,00
64	СТК. Заземление.	6. 22		293 710,00	293 710,00
65	СТК. Освещение.	6. 23		370 599,00	370 599,00
66	ОРУ 330 кВ. Освещение.	6. 24		257 638,00	257 638,00
67	Площадка здания ГЭС. Наружное освещение.	6. 25		409 429,00	409 429,00
68	СТК. Раскладка контрольных кабелей.	6. 26		581 613,00	581 613,00

69	Здание ГЭС. Генератор Г2. Раскладка контрольных кабелей.	6. 27		1 434 443.00	1 434 443.00
70	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г2. Установка оборудования системы возбуждения и	6. 28		547 841.00	547 841.00
71	Генератор Г2. Раскладка кабелей системы возбуждения.	6. 29		648 750.00	648 750.00
72	Установка аккумуляторных батарей и оборудования помещения ЦПУ.	6. 30		528 928.00	528 928.00
73	Установка щитов постоянного тока.	6. 31		306 687.00	306 687.00
74	Молниезащита. Станционная площадка.	6. 32		344 189.00	344 189.00
75	ОРУ 330 кВ. Установка электрооборудования.	6. 33		308 118.00	308 118.00
76	Площадка здания ГЭС. Схема наружного освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 34		306 687.00	306 687.00
77	СТК. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 35		298 064.00	298 064.00
78	Освещение бочки агрегата Г1, Г2.	6. 36		298 064.00	298 064.00
79	Схема КТП ВВЗН. Журнал силовых кабелей.	6. 37		335 566.00	335 566.00
80	Трансформатор Т1. Ошниковка.	6. 38		203 843.00	203 843.00
81	Трансформатор Т2. Ошниковка.	6. 39		203 843.00	203 843.00
82	СТК. Установка электрооборудования.	6. 40		341 350.00	341 350.00
83	Генератор Г2. Установка токопровода 6 кВ.	6. 41		280 732.00	280 732.00
84	Генератор Г2. Установка токопроводов возбуждения.	6. 42		246 091.00	246 091.00
85	Генератор Г2. Задание заводу на токопровод возбуждения.	6. 43		147 601.00	147 601.00
86	СТК. Установка КТП ВВЗН.	6. 44		335 566.00	335 566.00
87	Генератор Г2. Задание заводу на токопровод 6 кВ.	6. 45		257 638.00	257 638.00
88	Здание КРУЭ. Установка релейных щитов.	6. 46		339 920.00	339 920.00
89	Здание ГЭС. Помещение РУ СН 6 кВ. Генератор Г2. Установка трансформатора СН 15,75/6,3 кВ.	6. 47		245 699.00	245 699.00
90	Здание ГЭС. Помещение РУ 15,75 кВ. Генератор Г2. Установка электрооборудования.	6. 48		331 211.00	331 211.00
91	Установка трансформатора Т2 347/15,75 кВ.	6. 49		296 885.00	296 885.00
92	Схема общего заземляющего устройства БСР и здания ГЭС	6. 50		137 485.00	137 485.00
93	Здание ГЭС. Генератор Г2. Заземление электрооборудования.	6. 51		271 654.00	271 654.00
94	Генератор Г2. Главная схема.	6. 52		162 009.00	162 009.00
95	Маш. зал. Генератор Г2. Освещение.	6. 53		285 064.00	285 064.00
96	Здание ГЭС. Генератор Г2. Схема освещения. Журнал силовых кабелей.	6. 54		286 494.00	286 494.00
	<b>7. Разработка рабочей документации по связи</b>				
97	СТК. Сеть структурированной кабельной системы (СКС)	7. 1		524 580.00	524 580.00
98	СТК. Сеть микросетевой радиотелефонной связи	7. 2		504 380.00	504 380.00
99	СТК. Сеть громкоговорящей командно-поисковой связи	7. 3		400 150.00	400 150.00
100	КРУЭ 330кВ. Сети связи	7. 4		400 150.00	400 150.00



101	Маслохозяйство. Сети связи	7. 5		270 000.00	270 000.00
102	Пристанционная площадка. Сети связи	7. 6		295 550.00	295 550.00
103	БСР. Установочные чертежи оборудования спутниковой связи	7. 7		564 280.00	564 280.00
104	БСР. Технологическое телевидение	7. 8		663 720.00	663 720.00
105	Здание СТК. Узел связи. Установочные чертежи оборудования	7. 9		732 410.00	732 410.00
106	Средства общесистемного назначения. Установка оборудования. Заводка кабелей внешней связи.	7. 10		670 940.00	670 940.00
107	СТК. Технологическое телевидение	7. 11		995 580.00	995 580.00
108	СТК. Сеть часофикации	7. 12		237 740.00	237 740.00
109	Посты №№2,3 ВОХР (КПП). Сети связи	7. 13		402 250.00	402 250.00
110	Серверная. Схемы и таблицы соединений оборудования.	7. 14		808 790.00	808 790.00
111	Узел связи. Схемы и таблицы соединений оборудования.	7. 15		747 030.00	747 030.00
112	СТК. Электропитание оборудования узла связи	7. 16		513 910.00	513 910.00
	<b>8 Разработка рабочей документации по электротехническому оборудованию</b>				
113	АСУТП. ПТК ОУ. Полные схемы и кабельные связи.	8. 1		464 000.00	464 000.00
114	АСУТП. ПТК КРУ 6кВ. Полные схемы и кабельные связи	8. 2		361 000.00	361 000.00
115	АСУТП. ПТК РУ 330кВ. Полные схемы и кабельные связи	8. 3		361 000.00	361 000.00
116	АСУТП. ПТК БСР. Полные схемы и кабельные связи	8. 4		361 000.00	361 000.00
117	АСУТП. «Станционный» уровень. Полные схемы и кабельные связи	8. 5		258 000.00	258 000.00
118	КРУЭ 330кВ. Защита ошиновки трансформатора T1, T2. Полные схемы	8. 6		301 962.00	301 962.00
119	КРУЭ 330кВ. Защита линии W1D. Полные схемы	8. 7		301 962.00	301 962.00
120	КРУЭ 330кВ. Электрические измерения и учет линии W1D. Полные схемы	8. 8		200 776.00	200 776.00
121	КРУЭ 330кВ. Защита линии W2D. Полные схемы	8. 9		301 962.00	301 962.00
122	КРУЭ 330кВ. Электрические измерения и учет линии W2D. Полные схемы	8. 10		200 776.00	200 776.00
123	КРУЭ 330кВ. Управление выключателями. Полные схемы	8. 11		301 962.00	301 962.00
124	КРУЭ 330кВ. Трансформаторы напряжения TV1D, TV2D. Полные схемы	8. 12		301 962.00	301 962.00
125	КРУЭ 330кВ. Регистратор аварийных событий. Определение места повреждения линий. Полные схемы	8. 13		233 896.00	233 896.00
126	Противоаварийная автоматика. Полные схемы	8. 14		330 340.00	330 340.00
127	Питание оперативным током устройств релейного щита и ЦПУ	8. 15		200 776.00	200 776.00
128	Схема синхронизации	8. 16		233 986.00	233 986.00
129	Схема организации световой и звуковой сигнализации	8. 17		132 965.00	132 965.00
130	Блокировка и управление разъединителями 6, 15,75 и 330кВ	8. 18		301 962.00	301 962.00
131	КРУ 6кВ. Полные схемы защит и управления	8. 19		301 962.00	301 962.00
132	Щит постоянного тока. Полные и монтажные схемы	8. 20		233 986.00	233 986.00
133	Управление освещением	8. 21		233 986.00	233 986.00

134	Привязка систем пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения	8. 22		166 340.00	166 340.00
135	БСР. Управление затвором на выходе туннеля №2. Полные схемы и кабельные связи	8. 23		132 965.00	132 965.00
136	БСР. Управление затвором на входе в напорный водовод. Полные схемы и кабельные связи	8. 24		132 965.00	132 965.00
137	БСР. Управление аварийным водовыпуском. Полные схемы и кабельные связи	8. 25		132 965.00	132 965.00
138	БСР. Гидротехнические измерения. Полные схемы и кабельные связи	8. 26		132 965.00	132 965.00
139	Здание ГЭС. Монтажная площадка. Вентиляция и отопление. Полные и монтажные схемы.	8. 27		200 776.00	200 776.00
140	Здание ГЭС. Блоки агрегатов G1 и G2. Вентиляция и отопление. Полные и монтажные схемы.	8. 28		200 776.00	200 776.00
141	Здание ГЭС. КРУЭ 330кВ, помещения ЦПУ, ЩПТ и аккумуляторной. Вентиляция и отопление. Полные и	8. 29		200 776.00	200 776.00
142	СТК. Вентиляция и отопление. Полные и монтажные схемы.	8. 30		200 776.00	200 776.00
143	Здание ГЭС. Компрессорная низкого давления. Полные и монтажные схемы.	8. 33		167 606.00	167 606.00
144	Здание ГЭС. Насосная откачки проточной части. Полные и монтажные схемы	8. 35		233 986.00	233 986.00
145	Здание ГЭС. Насосная откачки дренажа. Полные и монтажные схемы	8. 36		200 776.00	200 776.00
146	Щит СН 6/0,4кВ ВВ1N. Полные схемы и кабельные связи	8. 37		233 986.00	233 986.00
147	Щит СН 6/0,4кВ ВВ2N. Полные схемы и кабельные связи	8. 38		233 986.00	233 986.00
148	Щит СН 6/0,4кВ ВВ3N. Полные схемы и кабельные связи	8. 39		233 986.00	233 986.00
149	Щит СН 6/0,4кВ ВВ4N. Полные схемы и кабельные связи	8. 40		233 986.00	233 986.00
150	Щит СН 6/0,4кВ ВВ5N. Полные схемы и кабельные связи	8. 41		233 986.00	233 986.00
151	Релейный щит F. Защита и управление. Кабельные связи	8. 42		333 742.00	333 742.00
152	Релейный щит F. Противоаварийная автоматика и РАС. Кабельные связи	8. 43		301 962.00	301 962.00
153	Щит управления Н. Кабельные связи	8. 44		200 776.00	200 776.00
154	КРУЭ 330кВ. Кабельные связи	8. 45		333 742.00	333 742.00
155	КРУ 6кВ. Кабельные связи	8. 46		233 986.00	233 986.00
156	РУ 330кВ. Журнал контрольных кабелей	8. 47		132 965.00	132 965.00
157	КРУ 6кВ. Журнал контрольных кабелей	8. 48		132 965.00	132 965.00
158	БСР. Журнал контрольных кабелей	8. 49		132 965.00	132 965.00
159	Общестанционные устройства. Журнал контрольных кабелей	8. 50		132 965.00	132 965.00
160	Блок GT1(GT2). МП защита. Пояснительная записка. Бланки уставок	8. 51		333 742.00	333 742.00
161	КРУЭ 330кВ. Бланки уставок устройств РЗА	8. 52		267 361.00	267 361.00
162	КРУ 6кВ. Бланки уставок устройств РЗА	8. 53		200 776.00	200 776.00
163	Пояснительная записка по системе возбуждения	8. 54		200 776.00	200 776.00
164	Пояснительная записка по технологической автоматике	8. 55		200 776.00	200 776.00
165	Корректировка полных и монтажных схем по уточнению документации поставщиков оборудования	8. 56		333 742.00	333 742.00
	<b>9. Разработка рабочей документации по охране окружающей среды</b>				
166	Составление отчета по уточнению объемов работ и затрат на мероприятия по подготовке нижнего бьефа Зарамагской ГЭС-1	9. 1	243 177.00		243 177.00

167	Земельные отношения в нижнем бьефе Зарамагской ГЭС-1	9. 2	1 107 768.00		1 107 768.00
<b>10. Прочие работы</b>					
168	Привязка ПСД к местным условиям строительства	10 1		1 635 954.00	1 635 954.00
<b>2017г. Услуги</b>					
169	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1 (ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»)	20 1		13 581 656.00	13 581 656.00
170	Сопровождение и контроль СМР в части цементационных работ на объектах ГЭС-1 (ООО «Гидроспецпроект»)	20 4		1 655 771.00	1 655 771.00
171	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам)	20 5		10 534 855.00	10 534 855.00
172	Преддекларационное обследование для выпуска декларации безопасности на период эксплуатации (совместно с ВНИИГ)	20 6		880 916.00	880 916.00
173	Разработка декларации безопасности на период эксплуатации	20 7		2 444 745.00	2 444 745.00
174	Разработка критериев безопасности на период эксплуатации	20 8		2 879 533.00	2 879 533.00
175	Паспорт безопасности гидротехнических объектов (ВНИИГ)	20 9		1 502 374.00	1 502 374.00
176	Экспертиза декларации безопасности	20 10		794 704.00	794 704.00
177	Промышленная безопасность. Паспорт безопасности опасного объекта	20 11		1 086 881.00	1 086 881.00
178	Выпуск технических паспортов зданий, сооружений, технологических узлов и оборудования	20 12		3 622 690.00	3 622 690.00
179	Правила эксплуатации гидротехнических сооружений	20 13		2 729 316.00	2 729 316.00
180	Итоговая Инструкция по эксплуатации КИА	20 14		1 295 167.00	1 295 167.00
181	Составление технического отчёта о проектировании, строительстве и эксплуатации гидроузла перед сдачей объекта в эксплуатацию	20 15		8 968 214.00	8 968 214.00
182	Динамический паспорт Зарамагской ГЭС-1	20 16		3 238 773.00	3 238 773.00
183	Зарамагская ГЭС-1. Электромагнитная совместимость	20 17		4 684 729.00	4 684 729.00
184	Технические требования к оборудованию ВЧ связи, обработки и присоединения. Актуализация	20 18		232 039.00	232 039.00
185	Технические требования к оборудованию средств общесистемного назначения. Актуализация	20 19		217 537.00	217 537.00
186	Инструкция по эксплуатации механического оборудования по сооружениям ГЭС-1.	20 20		499 700.00	499 700.00
187	Курирование субподрядных организаций по разработке рабочей документации (п 7.8 СТО Русгидро 04.01.72-2011). По фактическим затратам на конец года	20 23		545 505.00	545 505.00
188	Составление технических заданий на проектно-исследовательские работы	20 24		545 505.00	545 505.00
189	Перечень проектно-сметной документации, действующей по состоянию на 31.12.2017 года.	20 25		116 256.00	116 256.00
190	Согласование объемов работ, смет технической части и рабочей документации подрядных организаций	20 26		551 414.00	551 414.00
191	Программа испытаний БСР в режиме временного заполнения	20 27		2 598 742.00	2 598 742.00
192	Программа испытаний субгоризонтальных турбинных водоводов № 1 и № 2 в режиме временного заполнения	20 28		1 733 829.00	1 733 829.00
193	Программа испытаний ДТ-2 в режиме временного заполнения	20 29		1 733 829.00	1 733 829.00
194	Анализ выполненных работ по цементации основания сооружений БСР. Отчет с приложением исполнительной документации (Гидроспецпроект)	20 30		2 500 554.00	2 500 554.00
195	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций (СПКТБ «Ленгидросталь» - филиала ОАО «Трест Гидромонтаж»)	20 31		685 644.00	685 644.00
196	Авторский надзор за монтажом систем пожарной безопасности (ГУП "Экспертный центр")	20 32		820 439.00	820 439.00
197	Авторский надзор за цементационными работами на объектах ГЭС-1 (ООО «Гидроспецпроект»)	20 33		596 063.00	596 063.00

198	Авторский надзор ОРП ЛГП (по фактическим затратам)	20 34		4 017 518.00	4 017 518.00
199	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам)	20 35		1 509 600.00	1 509 600.00
	<b>Итого:</b>		<b>11 663 067,00</b>	<b>147 427 133,00</b>	<b>159 090 200,00</b>
	НДС 18%				<b>28 636 236,00</b>
	<b>Итого по смете с НДС</b>				<b>187 726 436,00</b>

От Заказчика:  
 Исполнительный директор  
 АО "Зарамагские ГЭС"



От Исполнителя:  
 Директор по производству  
 АО "Ленгидропроект"



**Сводная смета № 1/18**  
на проектные (изыскательские) работы

**Выполнение комплекса проектно-изыскательских работ (ПИР) и оказание услуг по авторскому надзору по объектам Зарамагской ГЭС-1**

№ п/п	Наименование работ/услуг	№№ смет	Стоимость работ, руб.		
			изыскательских	проектных	всего
1	2	3	4	5	6
<b>2018г. ПИР</b>					
<b>1. Изыскательские работы</b>					
1	Составление сводного отчёта по исполнительной документации: "Инженерно-геологическая документация основных сооружений Зарамагской ГЭС-1". Сводная инженерно-геологическая карта района расположения основных сооружений Зарамагской ГЭС-1	1.1	1 729 139,00		1 729 139,00
2	Исполнительная топографическая съёмка на район расположения основных сооружений Зарамагской ГЭС-1	1.3	625 904,00		625 904,00
3	Геодезические наблюдения в опорной сети в районе станционной площадки	1.4	1 308 080,00		1 308 080,00
4	Геодезические наблюдения в опорных сетях участков БСР и поверхностного турбинного водовода	1.5	3 136 843,00		3 136 843,00
<b>2. Разработка рабочей документации по разделу "Гидротехническая часть" (открытые сооружения)</b>					
5	Бассейн суточного регулирования. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.1		2 538 446,00	2 538 446,00
6	Водоприёмник с секцией сороудерживающей решетки и напорной камерой. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.2		2 981 378,00	2 981 378,00
7	Противоаварийный водосброс. Наземная часть. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.3		2 597 556,00	2 597 556,00
8	Поверхностный турбинный водовод с анкерной опорой. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.4		1 797 180,00	1 797 180,00
9	Здание ГЭС-1 с отводящей системой с СТК и КРУЭ. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.5		4 541 411,00	4 541 411,00
10	Отводящий канал. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.6		995 728,00	995 728,00
11	Пристанционная площадка. Исполнительные чертежи с учётом фактического выполнения	2.7		2 090 551,00	2 090 551,00
<b>3. Разработка рабочей документации по разделу "Производство работ" и "Подземные сооружения"</b>					
12	Шахта турбинного водовода. Обустройство временного портала подходной выработки к верхней дренажной штольни шахты турбинного водовода на постоянную эксплуатацию по исполнительной документации предоставленной заказчиком	3.2		407 625,00	407 625,00
13	Сводный генплан сооружений гидроузла Зарамагской ГЭС-1	3.3		1 043 396,00	1 043 396,00
14	ДТ-2. Исполнительные чертежи с учётом фактического исполнения	3.4		2 063 363,00	2 063 363,00
15	Вертикальная часть турбинного водовода. Исполнительные чертежи с учётом фактического исполнения	3.5		1 615 124,00	1 615 124,00
16	Субгоризонтальные турбинные водоводы ТВ-1 и ТВ-2. Исполнительные чертежи с учётом фактического исполнения	3.6		2 005 986,00	2 005 986,00
17	Противоаварийный водосброс. Подземная часть. Исполнительные чертежи с учётом фактического исполнения	3.7		1 510 136,00	1 510 136,00

18	ГЭС-1. БСР. Обустройство территории. Дорожная разметка. Знаки	3.8		356 809.00	356 809.00
19	ГЭС-1. Станционная площадка. Обустройство территории. Дорожная разметка. Знаки	3.9		302 657.00	302 657.00
<b>4. Архитектурно-строительная часть</b>					
20	Здание ГЭС. Общие чертежи по исполнительной съемке. Архитектурно-строительная часть.	4.1		694 450.00	694 450.00
21	Здание служебно-технологического корпуса. Общие чертежи по исполнительной съемке.	4.2		656 100.00	656 100.00
22	Здание электромеханической мастерской (пристройка по оси "2"). Общие чертежи по исполнительной съемке	4.3		313 700.00	313 700.00
23	Трансформаторная площадка. Общие чертежи по исполнительной съемке	4.4		266 670.00	266 670.00
24	Здание КРУЭ 330 кВ (пристройка по оси "Ак"). Общие чертежи по исполнительной съемке	4.5		517 610.00	517 610.00
<b>7. Разработка рабочей документации по охране окружающей среды</b>					
25	Разработка проекта сохранения и перенесения редких растений в естественные резерваты.	7.1	1 523 310,00		1 523 310.00
<b>10. Прочие работы</b>					
26	Привязка ПСД к местным условиям строительства	10	1 607 089,00		1 607 089,00
<b>2018г. Услуги</b>					
27	Инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ЗГЭС-1 (ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»)	20 1		6 610 135,00	6 610 135,00
28	Подготовка итогового заключения о качестве бетона, уложенного в основные сооружения ЗГЭС-1 перед пуском станции в эксплуатацию (для Ростехнадзора). ВНИИГ	20 3		4 878 231,00	4 878 231,00
29	Сопровождение и контроль СМР ОРП "Ленгидропроект" на стр-ве Зарамагской ГЭС-1 (по фактическим затратам)	20 4		6 602 900,00	6 602 900,00
30	Анализ стоимости глав ССР с учетом имеющейся рабочей документации. Итоговое перераспределение ССР в пределах общей суммы	20 6		709 403,00	709 403,00
31	Анализ изменений проектных решений за период строительства с оценкой соответствия Технической части проекта №1902	20 7		9 118 851,00	9 118 851,00
32	Пожарная безопасность. Декларация пожарной безопасности	20 8		1 731 520,00	1 731 520,00
33	Пожарная безопасность. Преддекларационное обследование (для Декларации пожарной безопасности).	20 9		930 115,00	930 115,00
34	Промышленная безопасность. Разработка Плана Ликвидации Аварийных ситуаций (ПЛАС)	20 10		1 159 702,00	1 159 702,00
35	Промышленная безопасность. План ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов (ПЛАРН)	20 11		1 736 151,00	1 736 151,00
36	Курирование субподрядных организаций по разработке рабочей документации (п 7.8 СТО Руендро 04.01.72-2011). По фактическим затратам на конец года	20 12		360 281,00	360 281,00
37	Составление технических заданий на проектно-изыскательские работы	20 13		302 714,00	302 714,00
38	Перечень проектно-сметной документации, действующей по состоянию на 31.12.2018 года	20 14		124 045,00	124 045,00
39	Согласование объемов работ, смет технической части и рабочей документации подрядных организаций	20 15		588 359,00	588 359,00
40	Авторский надзор по работам в части металлоконструкций (СПКТБ «Ленгидросталь» - филиала ОАО «Трест Гидромонтаж»)	20 16		536 225,00	536 225,00
41	Авторский надзор за монтажом систем пожарной безопасности (ГУП "Экспертный центр" )	20 17		424 084,00	424 084,00
42	Авторский надзор ОРП ЛПТ (по фактическим затратам)	20 18		3 511 780,00	3 511 780,00
43	Командировочные расходы "Ленгидропроект" (по фактическим затратам)	20 19		1 346 000,00	1 346 000,00
Итого:				9 930 365,00	69 966 372,00
					79 896 737,00

НДС 18%				14 381 412,66
Итого по смете с НДС				94 278 149,66

От Заказчика:

Исполнительный директор  
АО "Зарамагские ГЭС"



В.Б.Тотров

От Исполнителя:

Директор по производству  
АО "Ленгидропроект"



Ю.В.Ганхилевич

Главный инженер проекта

Г.С.Кониш

**ФОРМА**  
**Акта сдачи-приемки выполненных Работ**  
**/оказанных Услуг**

**Акт**  
**сдачи-приемки**  
**ВЫПОЛНЕННЫХ**  
**РАБОТ/ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

Г. \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое далее «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и  
\_\_\_\_\_, именуемое далее «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего  
на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Исполнитель передал Заказчику, а Заказчик принял в соответствии с п. \_\_\_\_ Договора № \_\_\_\_ от  
\_\_\_\_\_ Результат выполненных/оказанных по \_\_\_\_\_ этапу Работ/Услуг в составе:

№п/п	Наименование работ/услуг	Стоимость работ/услуг, руб		
		Стоимость работ/услуг, с НДС	Аванс, оплаченный по этапу	Итого к оплате
1.	2.	3.	4.	5.

2. Настоящий Акт составлен в 3-х экземплярах, из которых 2 передаются Заказчику, 1 экземпляр - Исполнителю.

Заказчик:

Исполнитель:

\_\_\_\_\_  
/ \_\_\_\_\_ /  
м.п.

\_\_\_\_\_  
/ \_\_\_\_\_ /  
м.п.

От Заказчика:

От Исполнителя:

Исполнительный директор  
АО «Зараматские ГЭС»

Директор по производству  
АО «Ленгидропроект»

В.Б. Тогров/  
м.п.

Ю.В. Танхилевич/  
м.п.





**Приложение 5**  
к Договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Форма справки о расчетах по договорам, заключенным Исполнителем с Субподрядчиками**

№	Юр./Физ. лицо	Полное и сокращенное наименование Субподрядчика; фирменное наименование (при наличии) (для юридического лица); фамилия, имя, отчество (для индивидуального предпринимателя)	Резидент/не резидент РФ	Место нахождения (для юридического лица)/паспортные данные, место жительства (для индивидуального предпринимателя); страна/адрес/почтовый индекс/фед.округ/субъект/регион/ОКТМ О; номер контактного телефона, адрес электронной почты. Для нерезидента адрес пребывания на тер. РФ	Дата постановки на учет в налоговом органе в соотв. со свидетельством о постановки на учет	ИНН/КПП/ОКПО/ОКОПФ	Наименование закупаемой продукции/кода ОКДП/ОКПД
1	2	3	4	5	6	7	
/							

Страна происхождения товара/регистрации производителя Работ/Услуг	Номер заключенного договора	Дата заключения договора	Срок начала исполнения договора/срок окончания исполнения договора	Стоимость договора (без НДС)	Стоимость договора (с НДС)	Стоимость работ/услуг по этапу, с НДС	Аванс, оплаченный по этапу	Итого к оплате	Валюта
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Генеральный директор \_\_\_\_\_

Дата составления справки \_\_\_\_\_

**От Заказчика:**



**От Исполнителя:**



**Размер ответственности Исполнителя за нарушения пропускного и внутриобъектного режима, требований охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологических правил и норм**

<b>Виды нарушений</b>	<b>Штрафные санкции</b>
<b>1. Нарушение правил пожарной безопасности (ППБ):</b>	
1.1. Нарушение ППБ без возникновения пожара	- 25 000 (двадцать пять тысяч) рублей за каждый случай нарушения; - сумма штрафа, установленная настоящим пунктом, увеличивается на 50% по отношению к предыдущему случаю за каждое следующее нарушение.
1.2. Нарушение ППБ, ставшее причиной возникновения пожара, не причинившего ущерб имуществу Заказчика	- 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения; - сумма штрафа, установленная настоящим пунктом, увеличивается на 100% по отношению к предыдущему случаю за каждое следующее нарушение.
1.3. Нарушение ППБ, ставшее причиной возникновения пожара, причинившего ущерб имуществу Заказчика и (или) здоровью людей	- 250 000 (двести пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения.
<b>2. Нарушение пропускного и внутриобъектового режима, требований охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологических правил и норм</b>	- 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения; - сумма штрафа, установленная настоящим пунктом, увеличивается на 100% по отношению к предыдущему случаю за каждое следующее нарушение.

**От Заказчика:**

Исполнительный директор  
АО «Зараматские ГЭС»



**От Исполнителя:**

Директор по производству  
АО «Ленгидропроект»

