

**ДОГОВОР ПОДРЯДА НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ  
ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ,  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ НА ПРАВАХ СОБСТВЕННОСТИ И  
АРЕНДЫ ИМУЩЕСТВА ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», РАСПОЛОЖЕННЫХ  
В Г. КРАСНОЯРСКЕ И КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ**

**№ 14-2018**

г. Красноярск

«25» марта 2018 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» в лице директора Скобникова Константина Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной Стороны, и единственный участник открытого аукциона в электронной форме Индивидуальный предприниматель Абрамович Наталья Викторовна, действующая на основании ОГРНИП 317246800133089 от 13.12.2017, именуемая в дальнейшем «Подрядчик», с другой Стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор подряда на выполнение работ по капитальному ремонту электрооборудования трансформаторных подстанций, электрических сетей, принадлежащих на правах собственности и аренды имущества ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», расположенных в г. Красноярске и Красноярском крае на основании протокола рассмотрения и оценки заявок на участие в открытом аукционе в электронной форме № 4291646 от «22» февраля 2018 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Подрядчик принимает на себя обязательства осуществить своим иждивением (из своих материалов, своими либо привлеченными силами и средствами) выполнение работ по капитальному ремонту электрооборудования трансформаторных подстанций, электрических сетей, принадлежащих на правах собственности и аренды имущества ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», расположенных в г. Красноярске и Красноярском крае (далее по тексту – работ) по заданию Заказчика в обусловленный срок в соответствии с локальным сметным расчетом (Приложение № 1), являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора, Техническим заданием (Приложение № 2 к Договору), проектом производства работ (ППР) (Приложение № 3 к Договору) и календарным графиком выполнения работ (Приложение № 4 к Договору) и сдачу результата работ Заказчику, а Заказчик - принять и оплатить работы по условиям настоящего Договора.

Выполнение работ осуществляется Подрядчиком по месту нахождения оборудования ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» в г. Красноярске и в Красноярском крае (Мотыгинский район), в объеме, установленном ведомостью объемов работ (Приложение № 1 к Техническому заданию).

Если при исполнении Договора по предложению Заказчика увеличивается предусмотренный Договором объем работ не более чем на десять процентов или уменьшается предусмотренный Договором объем работ не более чем на десять процентов, по соглашению сторон допускается изменение цены Договора пропорционально дополнительному объёму работ исходя из установленной в Договоре цены условной единицы, но не более чем на десять процентов цены Договора. При уменьшении предусмотренного Договором объема работ Стороны Договора обязаны уменьшить цену Договора исходя из цены единицы работы. Объем работ, предусмотренный Договором, изменяется по соглашению сторон в случае необходимости увеличения объема работ, прямо не предусмотренных Договором, но необходимость предоставления, которых предусмотрена Договором.

Изменение объема работ, предусмотренного Договором, оформляется дополнительным соглашением к Договору, подписываемым обеими Сторонами.



1.2. Качество выполняемых работ и используемых в ходе выполнения работ материалов должно соответствовать действующим ГОСТам, техническим регламентам, Техническому заданию Заказчика.

Качество материалов удостоверяется сертификатом соответствия товара и иными документами (паспортом, свидетельством качества, паспортом Товара, руководством по эксплуатации *(при необходимости)*, сертификатом происхождения, сертификатом (декларацией) соответствия, удостоверяющими безопасность Товара), оформленными в соответствии с действующим законодательством, и которые Подрядчик предоставляет Заказчику на этапе входного контроля выполнения работ и передает Заказчику в ходе приемки выполненных работ.

## **2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

2.1. Цена Договора установлена на основании протокола рассмотрения и оценки заявок на участие в открытом аукционе в электронной форме № 4291646 от «22» февраля 2018 г. и составляет 118 232 398 (Сто восемнадцать миллионов двести тридцать две тысячи триста девяносто восемь) рублей 64 копейки, в т.ч. НДС 18%- 18 035 450,64 руб.

Цена Договора является твердой и изменению не подлежат.

2.2. Цена Договора включает в себя стоимость выполнения работ, стоимость оборудования и материалов, расходы на их транспортировку, упаковку, погрузку, разгрузку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другие обязательные платежи.

2.3. Оплата по настоящему Договору осуществляется в безналичной форме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика, указанный в настоящем Договоре, по факту выполнения и сдачи выполненных работ, согласно выставленным счетам (счетам-фактурам) на основании подписанного Сторонами акта приемки- передачи выполненных работ и товарной накладной ТОРГ-12 в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента приемки выполненных работ.

## **3. СРОКИ И УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

3.1. Сроки выполнения работ: с момента заключения Договора по 31 декабря 2018 года.

Выполнение работ осуществляется Подрядчиком на основании календарного графика выполнения работ (Приложение № 4), являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.2. Подрядчик осуществляет доставку материалов к месту выполнения работ на собственном или арендованном транспортном средстве. Заказчик осуществляет оформление пропусков для доставки материалов к месту нахождения Заказчика.

3.3. Количество оборудования и материалов, доставляемых к месту производства работ, должно соответствовать количеству, указанному в товарораспорядительных документах.

3.4. Приемка работ по объемам и качеству производится при подписании Сторонами акта приемки- передачи выполненных работ.

3.5. Датой выполнения работ считается дата приемки работ Заказчиком и подписания Сторонами акта приемки- передачи выполненных работ.

3.6. Оборудование и материалы поставляются по ценам, наименованиям, в количестве и ассортименте, указанным в локальном сметном расчете (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.7. Оборудование и материалы поставляются в упаковке, исключающей возможность порчи или повреждения оборудования и материалов при их транспортировке.

3.8. Приемка выполненных работ осуществляется Заказчиком с проверкой количества и качества, соответствия товара сведениям, указанным в товарораспорядительных документах, соответствия объемов и качества работ локальному сметному расчету, ведомости объемов работ, Техническому заданию Заказчика, ППР и графику выполнения работ. В случае обнаружения недостачи оборудования и материалов или дефектов оборудования и материалов, либо несоответствия оборудования и материалов локальному сметному расчету, Техническому заданию, а также невозможности или нецелесообразности дальнейшего выполнения работ, Сторонами составляется соответствующий двусторонний

акт, содержащий перечень обнаруженных дефектов и недостатков, необходимых доработок, в соответствии с которыми Подрядчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней либо произвести действия по устранению выявленных недостатков, указанных в акте, без дополнительной оплаты, либо прекратить выполнение работ.

3.9. Если отступления в работе от условий Договора или иные недостатки результата работы в установленный Заказчиком срок, указанный в п. 3.8 настоящего Договора, не были устранены либо являются существенными и неустранимыми, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора и потребовать возмещения причиненных убытков.

3.10. Заказчик, обнаруживший после приемки работы отступления в ней от Договора или иные недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), в том числе такие, которые были умышленно скрыты Подрядчиком, обязан известить об этом Подрядчика в разумный срок по их обнаружении.

3.11. При наличии разногласий между Сторонами по поводу недостатков выполненной работы или их причин любая Сторона вправе требовать проведения экспертизы качества в соответствии с действующим законодательством. Расходы на экспертизу несет Подрядчик, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений Подрядчиком Договора или причинной связи между действиями Подрядчика и обнаруженными недостатками. В указанных случаях расходы на экспертизу несет Сторона, потребовавшая назначения экспертизы, а если она назначена по соглашению между Сторонами, обе Стороны поровну.

3.12. Право собственности на результат выполненных работ переходит к Заказчику с момента его передачи Подрядчиком по акту приемки-передачи выполненных работ. Подрядчик обязан использовать в ходе выполнения работ оборудование и материалы свободные от прав третьих лиц.

3.13. Риск случайной гибели или порчи результата работ, оборудования и материалов переходит от Подрядчика к Заказчику с момента приемки выполненных работ Заказчиком и подписания Сторонами акта приемки-передачи выполненных работ.

3.14. По согласованию с Заказчиком выполненные работы могут быть сданы досрочно.

3.15. Заказчик вправе осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых работ, соблюдением сроков их выполнения (графика), качеством предоставленных Подрядчиком оборудования и материалов, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.

3.16. Заказчик, обнаруживший при осуществлении контроля и надзора за выполнением работ отступления от условий Договора, которые могут ухудшить качество работ, или иные их недостатки, немедленно заявляет об этом Подрядчику.

3.17. Подрядчик обязан исполнять полученные в ходе выполнения работ указания Заказчика, если такие указания не противоречат условиям Договора и не представляют собой вмешательство в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.

3.18. Подрядчик, ненадлежащим образом выполнивший работы, не вправе ссылаться на то, что Заказчик не осуществлял контроль и надзор за их выполнением.

3.19. Заказчик вправе отказаться от приемки результата работ в случае обнаружения недостатков, которые исключают возможность его использования для указанной в Договоре цели и не могут быть устранены Подрядчиком или Заказчиком.

3.20. При исполнении Договора, заключенного с Подрядчиком, которому предоставлен приоритет в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, не допускается замена страны происхождения товаров, за исключением случая, когда в результате такой замены вместо иностранных товаров поставляются российские товары, при этом качество, технические и функциональные характеристики (потребительские свойства) таких товаров не должны уступать качеству и соответствующим техническим и функциональным характеристикам товаров, указанных в Договоре.

#### **4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

4.1. Подрядчик обязан:



- осуществить выполнение работ надлежащего качества, в срок, указанный в настоящем Договоре в соответствии с Техническим заданием и нормативно-технической документацией;

- в течение 3 (трех) рабочих дней с момента заключения Договора подготовить и согласовать с Заказчиком проект производства работ и календарный график выполнения работ;

- использовать в ходе выполнения работ оборудование и материалы свободные от любых прав и притязаний третьих лиц;

- доставлять и разгружать оборудование и материалы по месту выполнения работ на собственном или арендованном транспортном средстве;

- устранять недостатки выполненных работ или заменять предполагаемые к использованию в ходе выполнения работ оборудование и материалы ненадлежащего качества материалами надлежащего качества по требованию Заказчика в срок, указанный в п. 3.8 настоящего Договора. Расходы, связанные с устранением недостатков выполненных работ, несет Подрядчик;

- предоставлять Заказчику товарораспорядительные документы и документы, подтверждающие качество, на все используемые в ходе выполнения работ оборудование и материалы, оформленные в соответствии с действующим законодательством;

- осуществлять контроль за доставкой оборудования и материалов;

- согласовывать с Заказчиком порядок выполнения работ и обеспечивать его соблюдение;

- осуществлять выполнение работ лично своим иждивением. Привлечение третьих лиц к выполнению работ возможно только по согласованию с Заказчиком;

- осуществлять своими или привлеченными силами отгрузку, перевозку и разгрузку оборудования и материалов;

- осуществлять доставку оборудования и материалов к месту производства работ в упаковке, исключающей возможность порчи или повреждения оборудования и материалов при их транспортировке;

- немедленно предупредить Заказчика и до получения от него указаний приостановить работу при обнаружении:

✓ непригодности предоставленной Заказчиком технической документации;

✓ возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе исполнения работы;

✓ иных не зависящих от Подрядчика обстоятельств, которые грозят годности или прочности результатов выполняемой работы либо создают невозможность ее завершения в срок.

Подрядчик, не предупредивший Заказчика о вышеуказанных обстоятельствах либо продолживший работу, не дожидаясь истечения указанного в Договоре срока, а при его отсутствии разумного срока для ответа на предупреждение или несмотря на своевременное указание Заказчика о прекращении работы, не вправе при предъявлении к нему или им к Заказчику соответствующих требований ссылаться на указанные обстоятельства.

Если Заказчик, несмотря на своевременное и обоснованное предупреждение со Стороны Подрядчика о вышеуказанных обстоятельствах в разумный срок не заменит непригодную техническую документацию, не изменит указаний о способе выполнения работы или не примет других необходимых мер для устранения обстоятельств, грозящих ее годности, Подрядчик вправе отказаться от исполнения Договора и потребовать возмещения причиненных его прекращением убытков;

- соблюдать при выполнении работ требования закона и иных правовых актов об охране окружающей среды и о безопасности работ;

- уведомить Заказчика за 3 (три) рабочих дня о готовности к сдаче результата выполненных по Договору работ до предполагаемой даты приемки выполненных работ;

- осуществлять гарантийное обслуживание результата выполненных работ в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

4.2. Заказчик обязан:



- производить оплату выполненных работ в соответствии с настоящим Договором;
- надлежащим образом осуществлять приемку выполненных работ от Подрядчика.

4.3. По факту выполнения работ оформляется акт приемки-передачи выполненных работ, товарная накладная ТОРГ-12, которые подписываются Сторонами и скрепляются печатями.

## **5. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА**

5.1. Заказчик устанавливает обеспечение исполнения Договора в размере 30 (тридцати) процентов начальной (максимальной) цены Договора- 35 469 719,60 руб., НДС не облагается.

5.2. Подрядчик в обеспечение исполнения Договора обязан внести обеспечительный платеж в размере, определенном в п. 5.1 настоящего Договора, по следующим реквизитам:

«Получатель: Общество с ограниченной ответственностью «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», ИНН 2466172249, КПП 246601001

Банковские реквизиты: р/с 40702810231000006300 в Красноярское отделение № 8646 ПАО СБЕРБАНК Г.КРАСНОЯРСК, к/с 3010181080000000627, БИК 040407627

Назначение платежа: Обеспечение исполнения Договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту электрооборудования трансформаторных подстанций, электрических сетей, принадлежащих на правах собственности и аренды имущества ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», расположенных в г. Красноярске и Красноярском крае, заключаемого по итогам закупки № 14-2018».

5.3. Обеспечительный платеж вносится Подрядчиком в срок, установленный аукционной документацией, до заключения Договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту электрооборудования трансформаторных подстанций, электрических сетей, принадлежащих на правах собственности и аренды имущества ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», расположенных в г. Красноярске и Красноярском крае.

5.4. Обеспечительный платеж обеспечивает надлежащее исполнение Подрядчиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, в том числе обязанность возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения обязательств по Договору.

5.5. Обеспечение исполнения настоящего Договора предоставляется Подрядчиком на срок действия настоящего Договора: по 31 декабря 2018 года.

5.6. В случае надлежащего исполнения Подрядчиком обязательств по настоящему Договору обеспечительный платеж возвращается Заказчиком в течение 5 рабочих дней с момента окончания срока действия Договора на банковские реквизиты Поставщика, указанные в разделе 14 настоящего Договора.

5.7. На сумму обеспечительного платежа проценты, установленные статьей 317.1 настоящего Кодекса, не начисляются.

## **6. ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

6.1. Подрядчик устанавливает на работы, выполняемые по настоящему Договору, гарантийный срок 12 месяцев, а также гарантийный срок на использованные в ходе выполнения работ оборудование и материалы в соответствии со сроком завода-изготовителя.

Все использованные в ходе выполнения работ оборудование и материалы должны сопровождаться сертификатами качества, оформленными надлежащим образом.

6.2. Заказчик вправе предъявить требования, связанные с недостатками выполнения работ, при обнаружении недостатков в течение гарантийного срока.

6.3. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента обнаружения недостатков в выполненных работах письменно уведомляет о них Подрядчика.

6.4. После получения такого уведомления Подрядчик в течение 3 (трех) рабочих дней проводит исправление недостатков выполненных работ и (или) замену оборудования и материалов ненадлежащего качества за свой счет оборудованием и материалами надлежащего качества, без расходов со Стороны Заказчика.



6.5. Гарантийные обязательства не распространяются на дефекты и недостатки выполнения работ, созданные Заказчиком. Указанные дефекты устраняются за счет Заказчика.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. В случае обнаружения недостатков в выполненных работ Заказчик вправе потребовать от Подрядчика:

- безвозмездного устранения недостатков в выполненных работах в срок, указанный в п. 3.8. настоящего Договора;

- возмещения понесенных Заказчиком расходов по исправлению недостатков своими силами или третьими лицами;

- соответствующего уменьшения установленной цены Договора.

7.3. За просрочку выполнения работ Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1 % от стоимости не выполненных работ за каждый день просрочки.

7.4. За нарушение сроков оплаты выполненных работ Подрядчик вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от суммы задолженности за каждый день просрочки.

7.5. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее качество предоставленных им материалов и оборудования, а также за предоставление материалов и оборудования, обремененных правами третьих лиц.

7.6. Подрядчик несет ответственность за нарушение требований закона и иных правовых актов об охране окружающей среды и о безопасности работ.

7.7. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от требований, предусмотренных в нормативно-технической документации.

7.8. Уплата неустойки и возмещение убытков, связанных с неисполнением либо ненадлежащим исполнением Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, не освобождают нарушившую условия Договора Сторону от исполнения взятых на себя обязательств.

7.9. Положения ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ к денежным расчетам между Сторонами по настоящему Договору не применяются.

## **8. НЕПРЕОДОЛИМАЯ СИЛА**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение обязательств по Договору в случае действия обстоятельств непреодолимой силы (пожар, наводнение, землетрясение, военные действия и т.д.) при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на выполнение условий по настоящему Договору. В этом случае срок выполнения Договорных обязательств будет продлен на время действия этих обстоятельств, но не более одного месяца.

8.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по указанным причинам, должна известить другую Сторону о наступлении и прекращении действий обстоятельств непреодолимой силы в срок не позднее трех дней с подтверждением факта их действия актами компетентных органов.

## **9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

9.1. В случае возникновения споров и разногласий по настоящему Договору и в связи с ним Стороны примут меры к их разрешению путем переговоров.

9.2. Если Стороны не придут к соглашению, то споры подлежат разрешению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Красноярского края.

9.3. Стороны предусматривают претензионный порядок урегулирования споров, срок рассмотрения претензий 15 дней с момента их получения Стороной Договора.



## 10. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Досрочное расторжение Договора может иметь место по соглашению Сторон либо по решению суда и в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации.

10.2. Сторона, решившая расторгнуть настоящий Договор, в пятидневный срок направляет письменное уведомление другой Стороне.

10.3. Договор считается расторгнутым с момента подписания Сторонами соглашения о расторжении, при условии урегулирования материальных и финансовых претензий по выполненным до момента расторжения Договора обязательствам или вступления в законную силу вынесенного в установленном порядке решения суда.

10.4. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке:

- при задержке Подрядчиком срока выполнения работ, предусмотренного настоящим Договором, более 10 (десяти) дней или если Подрядчик выполняет работу настолько медленно, что окончание ее к сроку становится явно невозможным;

- если будет установлено и зафиксировано в акте о наличии недостатков в выполненных работах, что выполненные работы не соответствуют по качеству локальному сметному расчету, Техническому заданию Заказчика;

- в случае прекращения потребности или нецелесообразности продолжения выполнения работ.

10.5. При расторжении Договора по любым основаниям Заказчик обязуется:

- принять выполненные работы надлежащего качества на момент расторжения настоящего Договора;

- в течение трех рабочих дней после получения от Подрядчика акта приемки-передачи выполненных работ подписать его или дать мотивированный отказ;

- оплатить Подрядчику фактически выполненные надлежащим образом работы.

## 11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует по 31.12.2018, а в части взаиморасчетов - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

## 12. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

12.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами. Стороны признают юридическую силу документов по исполнению, изменению, прекращению Договора, переданных по факсимильной связи, по электронной почте в течение 20 дней после передачи. В указанный срок Стороны обязуются обменяться оригиналами таких документов, в противном случае их письменная форма считается не соблюденной.

12.2. В случае изменения реквизитов (почтовых, банковских, отправительских и т.п.), регистрационных сведений (место нахождения, ИНН, КПП и т.п.), реорганизации, изменения наименования, формы собственности, организационно-правовой формы Стороны обязаны сообщить друг другу об этом в течение 10 дней с момента возникновения таких обстоятельств. Сторона, не сообщившая другой Стороне об указанных обстоятельствах, несет риск вызванных этим неблагоприятных последствий.

12.3. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязательства по настоящему Договору третьей стороне без письменного на то согласия другой Стороны. Нарушение данного условия Договора влечёт уплату штрафа в размере суммы уступленного требования.

12.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

## 13. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ



13.1. Все Приложения к настоящему Договору являются неотъемлемыми его частями.

13.2. Приложениями к настоящему Договору являются:

- Локальный сметный расчет №1 (Приложение № 1);
- Техническое задание (Приложение № 2);
- Проект производства работ (ППР) (Приложение № 3);
- Календарный график выполнения работ (Приложение № 4).

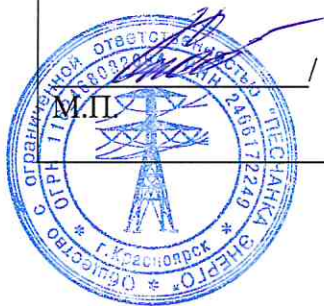
#### 14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

##### Заказчик:

**ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»**

Юридический адрес: 660048, г. Красноярск,  
ул. Маерчака, д. 104 А  
Почтовый адрес: 660004, г. Красноярск,  
ул. Песочная д. 2 А, а/я 2746  
ИНН/КПП 2466172249/246601001  
ОГРН 1162468082094  
р/с 40702810231000006300  
в Красноярское отделение № 8646  
ПАО СБЕРБАНК РОССИИ г. Красноярск  
к/с 30101810800000000627  
БИК 040407627  
8 (391) 219-55-66, 264-97-57  
e-mail: [energo124@mail.ru](mailto:energo124@mail.ru)

Директор



/ К.С. Скобников

##### Подрядчик:

**Индивидуальный предприниматель**

**Абрамович Наталья Викторовна**

Адрес регистрации: 660077, г. Красноярск, ул.  
Авиаторов, д. 25, кв. 76  
паспорт гражданина Российской Федерации:  
серия 0400 номер 840464 выдан УВД  
Советского района гор. Красноярска  
07.06.2001, код подразделения 242-003  
ИНН 246506703480  
ОГРНИП 317246800133089  
ОКПО 0124076866  
Уведомление о постановке на учёт  
физического лица в налоговом органе от  
13.12.2017 № 17131А  
р/с 40802810331000014338  
в КРАСНОЯРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8646  
ПАО СБЕРБАНК  
к/с 30101810800000000627  
БИК: 040407627  
с.т. +7 (913) 595-06-45  
e-mail: [anv-1975@mail.ru](mailto:anv-1975@mail.ru)

Индивидуальный предприниматель



/ Н.В. Абрамович

*Скобников К.С.*



Приложение № 1

к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту электрооборудования трансформаторных подстанций, электрических сетей, принадлежащих на правах собственности и аренды имущества ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», расположенных в г. Красноярске и Красноярском крае от «05» сентября 2018 г. № 14-2018

Локальный сметный расчет №1

СОГЛАСОВАНО:  
Индивидуальный  
предприниматель

ИП Абрамович В. Абрамович  
ИНН 24360703480  
г. Красноярск  
2018 г.



г. Красноярск

(наименование стройки)

на Капитальный ремонт электрооборудования ООО "ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО" на 2018г.

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость прочих

руб. 118 232 398,64

Средства на оплату труда

руб. 4935644

Сметная трудоемкость

чел.час 351124,24

Составлен(а) в прогнозных ценах по состоянию на 2018г.

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.						Общая стоимость, руб.		
					Всего	В том числе			Всего	В том числе			
						Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш.	З/пМех	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Раздел 1. Разъединители</b>													
1	БЦ5-070101-0201	Ремонт разъединителей, тип РЛН-35: 1 группа сложности	компл.	1	3307				3307				
2	БЦ5-070101-0101	Ремонт разъединителей, тип РЛНД-6, РЛНД-10: 1 группа сложности	компл.	162	1061				171882				
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									175189				
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									289552				
<b>Итого по разделу 1 Разъединители</b>									<b>888925</b>				
<b>Раздел 3. Выключатели</b>													
54	БЦ5-060201-0107 <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности выключателей: типа МКП-35	шт.	1	6213				6213				
55	БЦ5-060201-0102 <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности выключателей: типа ВМД-10, ВМГ-133, ВПМ-10	шт.	42	6115				256830				
56	ВУЕР_ПС(2008)-333 <i>ПС2МРРПМИ</i>	Типовой капитальный ремонт выключателя: ВНР-10	1 выключатель	28	377,77	170,55			10578	4775			
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									273621	4775			
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									452240	4933			
Накладные расходы									8978				
Сметная прибыль									3206				
<b>Итого по разделу 3 Выключатели</b>									<b>1425782</b>				

**Раздел 5. Трансформаторы**

159	БЦ6-010108-1202	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения 110кВ, переключаемых без возбуждения, без смены обмоток, мощность 31500кВА	шт.	1	70115	70115	70115	70115	70115						
160	БЦ6-010101-1702	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 1600кВА	шт.	1	14416	14416	14416	14416	14416						
161	БЦ6-010101-1602	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 1000кВА	шт.	1	12047	12047	12047	12047	12047						
162	БЦ6-010101-1402	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без	шт.	3	6289	6289	6289	6289	6289						

163	<b>БЦ6-010101-1302</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 560кВА	шт.	4	5105					20420			
164	<b>БЦ6-010101-1202</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 400кВА	шт.	4	4328					17312			
165	<b>БЦ6-010101-1102</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 320кВА	шт.	6	3594					21564			
166	<b>БЦ6-010101-1002</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения	шт.	4	2899					11596			

167	<b>БЦ6-010101-0902</b>	До 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 250кВА	шт.	2	2573				5146			
168	<b>БЦ6-010101-0802</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 180кВА	шт.	3	2531				7593			
169	<b>БЦ6-010101-0702</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 160кВА	шт.	4	2327				9308			
170	<b>БЦ5-081202-0101</b> <i>Доп.6</i>	Ремонт трансформаторов напряжения класса напряжения до 10 кВ: группы сложности I	шт.	11	495				5445			

171	БЦ5-081202-0301 Доп.6	Ремонт трансформаторов напряжения класса напряжения свыше 35 до 110 кВ: группы сложности I	шт.	12	2375					28500		
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам												
Итого по разделу 5 Трансформаторы												
<b>Раздел 7. Кабельные линии 6 (10) кВ (V=7,67 км)</b>												
287	ВУЕР_КЛ-010201н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм : первые 5 м вставки (МАТ=0 к.расх.)	5 м вставки	560	4103,79	814,65	3289,14			2298122	456204	1841918
288	ВУЕР_КЛ-010202н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм : каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к.расх.)	5 м вставки	560	1741,34	339,59	1401,75			975150	190170	784980
289	ВУЕР_КЛ-010203н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм : первые 5 м вставки (МАТ=0 к.расх.)	5 м вставки	207	4793,39	978,16	3815,23			992232	202479	789753
290	ВУЕР_КЛ-010204н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм : первые 5 м вставки (МАТ=0 к.расх.)	5 м вставки	207	1741,34	339,59	1401,75			360457	70295	290162



		мм : каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)																					
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах																							
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам																							
Накладные расходы																							
Сметная прибыль																							
<b>Итого по разделу 7 Кабельные линии 6 (10) кВ (V=7,67 км)</b>																							
<b>Раздел 9. Ремонт кабельных линий 0,4 кВ (V=17,59 км)</b>																							
383	ВУЕР_КЛ-010101Н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм : первые 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	1000	3548,31	684,72	2863,59	3548310	684720	2863590														
384	ВУЕР_КЛ-010102Н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм : каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	1000	1660,31	317,01	1343,3	1660310	317010	1343300														
385	ВУЕР_КЛ-010103Н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм : первые 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	759	4143,77	824,24	3319,53	3145121	625598	2519523														

386	ВУЕР_КЛ-010104н	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в немерзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм : каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	759	1660,05	316,75	1343,3	1259978	240413	1019565
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах										
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам										
Накладные расходы										
Сметная прибыль										
<b>Итого по разделу 9 Ремонт кабельных линий 0,4 кВ (V=17,59 км)</b>										
<b>Раздел 11. Воздушные линии 6 (10) кВ</b>										
476	ВУЕР_РС-1-8 РЛДР4КЛЗ	Замена деревянной одностоечной опоры с одной железобетонной приставкой ВЛ напряжением 1-20кВ	1 опора	450	820,29	109,25	488,53	369131	49163	219839
477	ВУЕР_РС-1-65 РЛДР4ЖЛЗ	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	150	349,44	47,81	251,25	52416	7172	37688
478	ВУЕР_РС-3-4 РЛДР4ЛОО	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	47,25	1421,4	341,84	1062,15	67161	16152	50187
479	ВУЕР_РС-3-5 РЛДР4ЛО1	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км более 10 (на каждую опору	1 опора в 1 провод	189	102,45	23,42	73,23	19363	4426	13840



480	<b>ВУЕР РС-4-14</b> РЛПР4ЭОН	1 элемент	396	213,08	39,16	173,92	84380	15507	68873
481	<b>ВУЕР РС-4-8</b> РЛПР4ШОО	1 изолятор штывевого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1- 20 кВ	1500	46,61	7,98	36,61	69915	11970	54915
482	<b>ВУЕР РС-4-16</b> РЛПР4И1Н	1 изолятор натяжной гирлянды	180	213,08	39,16	173,92	38354	7049	31305
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах									
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									
Накладные расходы									
Сметная прибыль									
<b>Итого по разделу 11 Воздушные линии 6 (10) кВ</b>									
<b>Раздел 13. Воздушные линии 0,4 кВ</b>									
496	<b>ВУЕР РС-1-7</b> РЛПДР4КПЗ	1 опора одноствоечной опоры с одной железобетонной приставкой ВЛ напряжением 0,38кВ	450	975,59	117,51	524,26	439016	52880	235917
497	<b>ВУЕР РС-3-2</b> РЛПР4ЛОО	1 км провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	30	1594,5	378,73	1177,48	47835	11362	35324
498	<b>ВУЕР РС-4-7</b> РЛПР4ШОО	1 изолятор штывевого изолятора на опоре ВЛ напряжением 0,38 кВ	120	33,24	5,59	25,63	3989	671	3076
499	<b>ВУЕР РС-3-26</b> РЛПР4ЛОО	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при	8	304,41	72,07	194,05	2435	577	1552

500	<b>ВУЕР_РС-1-65</b> <i>РЛДР-4ЖПЗ</i>	количество опор на 1 км не более 22	1 приставка	200	349,44	47,81	251,25	69888	9562	50250
501	<b>ВУЕР_РС-1-32</b> <i>РЛКР2КЛ1</i>	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 опора	460	114,09	21,45	78,72	52481	9867	36211
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах										
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам										
Накладные расходы										
Сметная прибыль										
<b>Итого по разделу 13 Воздушные линии 0,4 кВ</b>										
<b>Раздел 15. Автоматические выключатели до 1000 В</b>										
522	<b>БЦ5-060301-0102</b> <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности	шт.	46	1144			52624		
		выключателей: типа АВМ-4; АВМ-10; АВ-4; АВ-10 с ручным приводом								
523	<b>БЦ5-060301-0106</b> <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности	шт.	49	560			27440		
		выключателей: типа А3100; А3700; А4100; АЕ2000 с номинальным током 250А и выше								
524	<b>БЦ5-060301-0205</b> <i>Доп.1 прим.</i>	Замена выключателей: типа А3100; А3700; А4100; АЕ2000 номинальный ток до 200А	шт.	32	148			4736		



525	БЦ5-060301-0206 Доп.1 прим.	Замена выключателей: типа А3100; А3700; А4100; АЕ2000 с номинальным током 250А и выше	шт.	28	202	5656
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах						
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам						
<b>Итого по разделу 15 Автоматические выключатели до 1000 В</b>						
<b>Раздел 17. Щиты распределительные до 1 кВ</b>						
532	БЦ5-080301-0201	Ремонт сборок и панелей напряжением 0,4кВ, тип ПРС: 1 группа сложности	панель (сборка)	157	3103	487171
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах						
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам						
<b>Итого по разделу 17 Щиты распределительные до 1 кВ</b>						
<b>Раздел 19. Ячейки КРУ -6- 10кВ</b>						
555	БЦ5-080201-0201	Ремонт распределительного устройства КРУ 6-10: 1 группа сложности	ячейка	70	959	67130
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах						
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам						
<b>Итого по разделу 19 Ячейки КРУ -6- 10кВ</b>						
<b>Раздел 21. Замена ограничителей перенапряжения</b>						
586	БЦ5-080802-0101 Доп.5	Замена ограничителей перенапряжения свыше 1 до 10кВ	Один элемент	75	145	10875
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах						
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам						
<b>Итого по разделу 21 Замена ограничителей перенапряжения</b>						
<b>ИТОГИ ПО СМЕТЕ:</b>						

19



Итого прямые затраты по смете в базисных ценах	16902815	2988022	1,2E+07
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам	20135078	4935644	1,3E+07
Накладные расходы	8646833		
Сметная прибыль	2961633		
<b>Итого по смете:</b>			
Ремонт энергооборудования	2208459		
Ремонт и тех.обслуживание оборудования подстанций (ВУЕР)	29667		
Ремонт и тех.обслуживание кабельных линий электропередачи (ВУЕР)	27215341		
Ремонт и тех.обслуживание распределительных сетей (ВУЕР)	2290077		
Итого	31743544		
Всего с учетом "Перевод в цены 2017г (Письмо ЗАО «ЦКБ Энергоремонт» от 27.01.2017 г. № 6-17/5) СМР=3,07"	97452680		
Справочно, в базисных ценах:			
Материалы	287023		
Машины и механизмы	12697396		
ФОТ	4935644		
Накладные расходы	8646833		
Сметная прибыль	2961633		
Непредвиденные затраты 2%	1949054		
<b>Итого с непредвиденными</b>	<b>99401734</b>		
Индекс-дефлятор на 2018г. 99 401 734 * 1,008	100196948		
НДС 18%	18 035		
	450,64		
<b>ВСЕГО по смете</b>	<b>118 232</b>		
	<b>398,64</b>		

Заказчик  
ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»  
Директор  

М.П. / С. Скобников

Подрядчик  
Индивидуальный предприниматель  

/ Н.В. Абрамович

Приложение № 2  
к Договору подряда на выполнение работ по  
капитальному ремонту электрооборудования  
трансформаторных подстанций, электрических  
сетей, принадлежащих на правах собственности и  
аренды имущества ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»,  
расположенных в г. Красноярске и Красноярском  
крае от «05» марта 2018 г. № 14-2018

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Предмет закупки:** «Выполнение работ по капитальному ремонту электрооборудования, трансформаторных подстанций, электрических сетей, принадлежащих на правах собственности и аренды имущества ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», расположенных в г. Красноярске и Красноярском крае.

### 1. Основание для выполнения работ.

- 1.1. Годовая программа закупок ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2018 год;
- 1.2. График капитального ремонта электрооборудования ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» на 2018 год;
- 1.3. Производственная необходимость ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО».

### 2. Цель выполнения работ.

2.1. Восстановление номинальных характеристик и параметров электрооборудования с обеспечением его работоспособности до очередного капитального ремонта, приведение в соответствие с требованиями основных нормативно-технических документов (НТД).

### 3. Общие требования.

3.1. При капитальном ремонте масляных выключателей следует выполнить следующие работы:

- 3.1.1. Чистка, наружный осмотр МВ и проверка его работы для выявления дефектов.
- 3.1.2. Слив масла, проверка работы и ремонт маслоуказателей.
- 3.1.3. Расшиновка выключателя.
- 3.1.4. Ремонт (с заменой изношенных (дефектных) деталей) полюсов выключателя:
  - Основного цилиндра.
  - Траверсы с подвижными контактами.
  - Гибких связей.
  - Силовой токоведущей части.
  - Дугогасительной камеры.
  - Неподвижного розеточного контакта.
- 3.1.5. Ремонт сборочных единиц и деталей, рамы масляного выключателя:
  - Тележки и механизма блокировки (при выкатном исполнении).
  - Валов выключателя.
  - Отключающих пружин.
  - Ремонт и регулировка тяг.
  - Пружинного буфера.
  - Масляного буфера.
  - Опорных изоляторов.
  - Регулировка блок контактов.
- 3.1.6. Ремонт (с заменой изношенных (дефектных) деталей) привода выключателя:
  - Электромагнита отключения.
  - Электромагнита включения.
  - Механизма свободного расцепления.
  - Запорных устройств.
- 3.1.7. Ремонт ошиновки и втычных контактов.

3.1.8. Сборка выключателя.

3.1.9. Смазка трущихся частей и протяжка узлов выключателя.

3.1.10. Покраска рамы, полюсов выключателя, токоведущих шин (при необходимости).

3.1.11. Регулировка механических характеристик выключателя и привода:

- проверка регулировки механических характеристик и правильность работы всех механизмов привода,
- проверка на правильность работы приводного механизма совместно с выключателем,
- ошиновка выключателя.

3.1.12. Проведение необходимых эл. измерений и испытаний согласно РД 34.45-51.300-97.

3.1.13. Опробование выключателя в сборе.

3.1.14. Сдача выключателя в эксплуатацию и оформление акта выполненных работ.

3.2. При капитальном ремонте разъединителей следует выполнить следующие работы:

3.2.1. Внешний осмотр разъединителя.

3.2.2. Расшиновка разъединителя.

3.2.3. Разборка разъединителя и дефектация.

3.2.4. Ремонт рамы разъединителя;

- проверка состояния сварных соединений,
- проверка крепления рамы к металлическим конструкциям.
- проверка крепления вала разъединителя в подшипниках рамы.
- замена смазки подшипников.

3.2.5. Ремонт опорных изоляторов:

- чистка и осмотр изоляторов,
- проверка крепления изоляторов к раме разъединителя.

3.2.6. Ремонт изолирующих фарфоровых тяг:

- чистка и осмотр тяг,
- проверка и смазка узлов крепления тяг.

3.2.7. Ремонт подвижных контактов:

- чистка и смазка,
- проверка узлов крепления пружин поджатия.

3.2.8. Ремонт неподвижных контактов:

- чистка и смазка,
- проверка крепления неподвижных контактов к опорным изоляторам.

3.2.9. Ремонт контактных соединений шин:

- чистка и смазка.

3.2.10. Ремонт привода разъединителя и приводного механизма:

- чистка и смазка механизма привода,
- проверка узлов соединения механизма привода,
- чистка и проверка узлов электромагнитной блокировки.

3.2.11. Ремонт заземляющих ножей.

3.2.12. Ремонт привода заземляющих ножей:

- чистка, смазка механизма привода,
- проверка узлов соединения механизма привода,
- чистка и проверка узлов электромагнитной блокировки.

3.2.13. Сборка и регулировка разъединителя.

3.2.14. Восстановление лакокрасочного покрытия.

3.2.15. Проведение необходимых измерений и испытаний согласно РД 34.45-51.300-97.

3.2.16. Опробование главных и заземляющих ножей разъединителя с проверкой работы блокировки.

3.2.17. Ошиновка разъединителя.

3.2.18. Контрольная обтяжка болтовых соединений.

- 3.2.19. Сдача разъединителя в эксплуатацию и оформление выполненных работ.
- 3.3. При капитальном ремонте ячеек КРУ-6 (10) кВ следует выполнить следующие работы:
- 3.3.1. Осмотр, чистка, дефектация.
  - 3.3.2. Наличие уплотнения проходных изоляторов между соседними отсеками и шкафами КРУ.
  - 3.3.3. Замена дефектных сборочных единиц и деталей.
  - 3.3.4. Протяжка и смазка болтовых контактных соединений токоведущих частей.
  - 3.3.5. Контроль сварных контактных соединений.
  - 3.3.6. Проверка присоединения контура заземления к корпусу шкафов КРУ.
  - 3.3.7. Проверка состояния фарфоровых изоляторов.
  - 3.3.8. Проверка и ремонт механической блокировки, предотвращающей включение выключателя в расфиксированном положении.
  - 3.3.9. Проверка блокировки, предотвращающей выкатывание тележки в рабочее положение и выкатывания из рабочего положения при включенном выключателе.
  - 3.3.10. Проверка работы шторочного механизма несколькими операциями по вкату и выкату выкатного элемента.
  - 3.3.11. Проверка соосности и вхождения разъединяющих контактов.
  - 3.3.12. Проверка состояния заземлителей выкатного элемента КРУ (если есть ЗН и выкатной тип).
  - 3.3.13. Проверка работы заземляющих ножей ячеек КРУ (если есть ЗН).
  - 3.3.14. Произвести опробование блокировки, предотвращающей вкатывание тележки в рабочее положение при включенных заземляющих ножах (если выкатной тип).
  - 3.3.15. Проверка надежности крепления арматуры ячейки.
  - 3.3.16. Смазка трущихся частей.
  - 3.3.17. Ремонт корпуса шкафа КРУ, уплотнений крышек и отверстий для ввода кабеля.
  - 3.3.18. Окраска металлических поверхностей (при необходимости).
  - 3.3.19. Проведение необходимых эл. измерений и испытаний согласно РД 34.45-51.300-97.
  - 3.3.20. Сдача ячейки в эксплуатацию и оформление выполненных работ.
- 3.4. При капитальном ремонте силового трансформатора следует выполнить следующие работы:
- 3.4.1. Наружный осмотр, дефектация.
  - 3.4.2. Доливка или замена трансформаторного масла (при необходимости).
  - 3.4.3. Очистка от загрязнений, подкраска.
  - 3.4.4. Протяжка уплотнений (вводов В.Н., Н.Н., основного бака) и, если требуется, их замена.
  - 3.4.5. Внешний осмотр изоляторов Н.Н.
  - 3.4.6. Протяжка уплотнений Н.Н.
  - 3.4.7. Покраска выцветшей расцветки фаз вводов Н.Н.
  - 3.4.8. Внешний осмотр изоляторов В.Н.
  - 3.4.9. Очистка и протирка вводов В.Н.
  - 3.4.10. Покраска выцветшей расцветки фаз вводов В.Н.
  - 3.4.11. Наружный осмотр системы охлаждения.
  - 3.4.12. Чистка радиаторов охлаждения силового трансформатора.
  - 3.4.13. Замена эл. двигателей системы охлаждения силового трансформатора (при наличии).
  - 3.4.14. Ревизия запорной арматуры системы охлаждения силового трансформатора (при наличии).
  - 3.4.15. Ревизия коммутационной аппаратуры системы охлаждения трансформатора (при наличии).
  - 3.4.16. Опробование вентиляторов системы охлаждения трансформатора (при наличии).
  - 3.4.17. Замена термосигнализатора системы охлаждения трансформатора (при наличии).
  - 3.4.18. Ремонт, чистка расширительного бака трансформатора (замена при необходимости съемных элементов).
  - 3.4.19. Ревизия предохранительного клапана (при наличии).
  - 3.4.20. Внешний осмотр и ревизия (ПБВ или РПН).
  - 3.4.21. Доливка или замена трансформаторного масла в РПН при необходимости.
  - 3.4.22. Очистка от загрязнений воздухоосушительного фильтра.

- 3.4.23. Замена силикагеля в воздухоосушительном фильтре.
- 3.5. При капитальном ремонте воздушной линии 6 (10) кВ следует выполнить следующие работы:
- 3.5.1. Осмотр линии и ее дефектация.
  - 3.5.2. Правка или замена опор.
  - 3.5.3. Перетяжка проводов в пролетах при необходимости.
  - 3.5.4. Подтяжка или замена бандажей при необходимости.
  - 3.5.5. Замена изоляторов, зажимов и т.п. при необходимости.
  - 3.5.6. Замена разрядников при необходимости.
- 3.6. При капитальном ремонте кабельной линии 6 кВ следует выполнить следующие работы:
- 3.6.1. Осмотр линии и ее дефектация.
  - 3.6.2. Осмотр: концевых заделок, кабельных наконечников (состояние опрессовки, контактная часть наконечника, окисление кабеля и наконечника), кабельных жил (растрескивание изоляции, расплавление изоляции от нагрева), (ревизия или ремонт).
  - 3.6.3. Протяжка контактных соединений.
  - 3.6.4. Наличие кабельных бирок.
  - 3.6.5. Осмотр на наличие выжимания масла с кабельной линии (если КЛ маслонаполненная).
  - 3.6.6. Высоковольтные испытания КЛ.
- 3.7. При капитальном ремонте кабельной линии 0,4 кВ следует выполнить следующие работы:
- 3.7.1. Осмотр линии и ее дефектация.
  - 3.7.2. Осмотр: концевых заделок, кабельных наконечников (состояние опрессовки, контактная часть наконечника, окисление кабеля и наконечника), кабельных жил (растрескивание изоляции, расплавление изоляции от нагрева), ремонт, замена.
  - 3.7.3. Протяжка контактных соединений.
  - 3.7.4. Наличие кабельных бирок.
  - 3.7.5. Замеры изоляции КЛ с помощью мегомметра.
- 3.8. При капитальном ремонте распределительного щита 0,4 кВ следует выполнить следующие работы:
- 3.8.1. Осмотр распределительного щита, чистка, дефектация.
  - 3.8.2. Восстановление уплотнительных изоляционных колец в местах для ввода кабельных жил в распределительный пункт.
  - 3.8.3. Замена дефектных сборочных единиц и деталей.
  - 3.8.4. Протяжка и смазка болтовых контактных соединений токоведущих частей.
  - 3.8.5. Контроль сварных контактных соединений.
  - 3.8.6. Проверка присоединения контура заземления к корпусу щита.
  - 3.8.7. Проверка и ремонт механической блокировки, предотвращающей включение выключателя в расфиксированном положении (при наличии).
  - 3.8.8. Проверка соосности и вхождения разъединяющих контактов.
  - 3.8.9. Окраска металлических поверхностей.
- 3.9. При капитальном ремонте автоматических выключателей следует выполнить следующие работы:
- 3.9.1. Наружный осмотр, чистка.
  - 3.9.2. Разборка, дефектация.
  - 3.9.3. Ремонт контактной системы, втычных контактов с заменой изношенных деталей.
  - 3.9.4. Ремонт дугогасительных камер.
  - 3.9.5. Ремонт электромагнитного привода.
  - 3.9.6. Проверка работы полупроводникового расцепителя.
  - 3.9.7. Проверка провалов главных контактов выключателя и толщины металлокерамического слоя контактов.
  - 3.9.8. Проверка затяжки болтовых и винтовых соединений внутри выключателя и проверка затяжки крепления стационарных выключателей к панели.
  - 3.9.9. Проверка четкости взвода, включения и отключения выключателя.
  - 3.9.10. Проверка работы привода.
  - 3.9.11. Проверка вспомогательных контактов (блок-контактов).





3.10. При капитальном ремонте ограничителя перенапряжения следует выполнить следующие работы:

- 3.10.1. Наружный осмотр, чистка, дефектация.
- 3.10.2. Протяжка и смазка силовых болтовых соединений.
- 3.10.3. Замеры изоляции ограничителя перенапряжения.
- 3.10.4. Высоковольтные испытания ограничителя перенапряжения.

3.12. **Срок выполнения работ: с момента заключения договора по 31 декабря 2018 г.**

3.13. **Требования к организационно-техническим аспектам выполнения работ:**

3.13.1. Подрядная организация должна иметь специализированную технику, поверенные приборы, исправный инструмент и приспособления для выполнения указанных работ (ЭТЛ, мегомметр, комплект монтажного оборудования, инструменты и приспособления и т.п.).

3.13.2. Работы выполняются в соответствии с технологическими картами, проектом производства работ (ППР) и календарным графиком, которые разрабатывает Подрядчик и согласовывает с Заказчиком.

3.14. **Требования к подрядчику:**

Опыт подрядной организации в сфере выполнения аналогичных работ на предприятиях энергетики должен составлять не менее 2 лет. Подрядчик должен быть обеспечен достаточным количеством собственного персонала для выполнения работ в указанный Заказчиком срок. Персонал Подрядчика должен обладать необходимыми профессиональными знаниями, и квалификацией, а именно: иметь группы по электробезопасности (Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок), соответствующие выполняемой работе.

Персонал организации-Подрядчика должен знать и применять требования правил, инструкций и других НПА в части соблюдения требований ОТ, ПТЭ, ППБ и внутриобъектового режима, принятые в отрасли. При осуществлении деятельности на объектах ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО» руководствоваться Правилами внутреннего трудового распорядка, Порядком взаимодействия сторон в области производственной безопасности (Приложение № 2 к ТЗ).

3.15. **Требования к последовательности выполнения Работ:** в соответствии с согласованным календарным графиком между Заказчиком и Подрядчиком.

4. **Требования к выполнению работ.**

4.1. Подрядчик приобретает расходные материалы, комплектующие и заменяемые узлы оборудования за свой счет.

4.2. Все расходные материалы, комплектующие и заменяемые узлы оборудования, приобретённые Подрядчиком, должны иметь паспорта завода-изготовителя (в отдельных случаях сертификат соответствия качества).

Окончательная приемка расходных материалов, комплектующих и заменяемых узлов оборудования производится Заказчиком согласно результатам входного контроля.

4.3. Подрядчик гарантирует качество поставляемой продукции и ее соответствие ГОСТам, ТР и паспортным данным завода изготовителя.

4.4. Подрядчик выполняет Работы в соответствии с НТД.

4.5. Подрядчик, в согласованные с Заказчиком сроки, сдает Работы и передает демонтированное оборудование и материалы по Акту возврата материалов и оборудования после демонтажа.

4.6. По окончании выполнения работ Подрядчик предоставляет Заказчику следующую документацию:

- акты выполненных работ;
- исполнительную документацию согласно действующих НТД;
- паспорта завода-изготовителя (в отдельных случаях сертификат соответствия качества) на заменяемые узлы оборудования и материалы;
- первичные учётные документы и иные документы, подтверждающие затраты на выполненные работы.

5. **Гарантийный срок.**

5.1. На выполненные Подрядчиком работы устанавливается гарантийный срок продолжительностью не менее 12 месяцев с даты подписания обеими Сторонами акта сдачи-приёмки выполненных работ. Гарантии качества распространяются на все выполненные работы и использованные в ходе выполнения работ материалы, комплектующие, заменяемые узлы оборудования.

5.2. Если в период гарантийного срока с даты подписания Сторонами акта сдачи-приёмки выполненных работ, обнаружатся дефекты, допущенные по вине Подрядчика, то Подрядчик обязан устранить их за свой счет или возместить Заказчику расходы, понесенные в связи с устранением дефектов в выполненных работах силами третьих лиц.

Приложение № 1 – Ведомость объемов работ;

Приложение № 2 - Порядок взаимодействия сторон в области производственной безопасности.

Заказчик  
ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»  
Директор



М.П. К.С. Скобников

М.П.

Подрядчик  
Индивидуальный предприниматель



М.П.

Н.В. Абрамович

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Скобников".

**ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ**

Капитальный ремонт электрооборудования ООО "ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО"

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5	6
<b>Раздел 1. Разъединители</b>					
1	<b>БЦ5-070101-0201</b>	Ремонт разъединителей, тип РЛН-35: 1 группа сложности	компл.	1	
2	<b>БЦ5-070101-0101</b>	Ремонт разъединителей, тип РЛНД-6, РЛНД-10: 1 группа сложности	компл.	162	
<b>Раздел 2. Выключатели</b>					
3	<b>БЦ5-060201-0107</b> <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности выключателей: типа МКП-35	шт.	1	
4	<b>БЦ5-060201-0102</b> <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности выключателей: типа ВМД-10, ВМГ-133, ВПМ-10	шт.	42	
5	<b>ВУЕР_ПС (2008)-333</b> <i>ПС2МРОПМИ</i>	Типовой капитальный ремонт выключателя: ВНР-10	1 выключатель	28	
<b>Раздел 3. Трансформаторы</b>					
6	<b>БЦ6-010108-1202</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения 110кВ, переключаемых без возбуждения, без смены обмоток, мощность 31500кВА	шт.	1	
7	<b>БЦ6-010101-1702</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных	шт.	1	

		класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 1600кВА			
8	<b>БЦ6-010101-1602</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 1000кВА	шт.	1	
9	<b>БЦ6-010101-1402</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 630кВА	шт.	3	
10	<b>БЦ6-010101-1302</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 560кВА	шт.	4	
11	<b>БЦ6-010101-1202</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 400кВА	шт.	4	
12	<b>БЦ6-010101-1102</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без	шт.	6	

		смены обмоток, мощность 320кВА			
13	<b>БЦ6-010101-1002</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 250кВА	шт.	4	
14	<b>БЦ6-010101-0902</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 180кВА	шт.	2	
15	<b>БЦ6-010101-0802</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 160кВА	шт.	3	
16	<b>БЦ6-010101-0702</b>	Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двухобмоточных класса напряжения до 10кВ, переключаемых без возбуждения: без смены обмоток, мощность 100кВА	шт.	4	
17	<b>БЦ5-081202-0101</b> <i>Доп.б</i>	Ремонт трансформаторов напряжения класса напряжения до 10 кВ: группы сложности I	шт.	11	
18	<b>БЦ5-081202-0301</b> <i>Доп.б</i>	Ремонт трансформаторов напряжения класса напряжения свыше	шт.	12	

		35 до 110 кВ: группы сложности I			
<b>Раздел 4. Кабельные линии 6 (10) кВ (V=7,67 км)</b>					
19	<b>ВУЕР_КЛ-010201н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм: первые 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	560	
20	<b>ВУЕР_КЛ-010202н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм: каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	560	
21	<b>ВУЕР_КЛ-010203н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм: первые 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	207	
22	<b>ВУЕР_КЛ-010204н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением 6-10 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм: каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	207	
<b>Раздел 5. Ремонт кабельных линий 0,4 кВ (V=17,59 км)</b>					
23	<b>ВУЕР_КЛ-010101н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм: первые 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	1000	



24	<b>ВУЕР_КЛ-010102н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля до 120 мм: каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	1000	
25	<b>ВУЕР_КЛ-010103н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм: первые 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	759	
26	<b>ВУЕР_КЛ-010104н</b>	Комплекс работ по ремонту кабельных линий напряжением до 1 кВ в не мёрзлом грунте Сечение жил кабеля более 120 мм: каждые последующие 5 м вставки (МАТ=0 к расх.)	5 м вставки	759	
<b>Раздел 6. Воздушные линии 6 (10) кВ</b>					
27	<b>ВУЕР_РС-1-8</b> <i>РЛ2ДР4КПЗ</i>	Замена деревянной одностоечной опоры с одной железобетонной приставкой ВЛ напряжением 1-20кВ	1 опора	450	
28	<b>ВУЕР_РС-1-65</b> <i>РЛ0ДР4ЖПЗ</i>	Замена приставки на железобетонную деревянной одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	150	
29	<b>ВУЕР_РС-3-4</b> <i>РЛ2ПР4ЛО0</i>	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 10	1 км провода	47,25	
30	<b>ВУЕР_РС-3-5</b> <i>РЛ2ПР4ЛО1</i>	Замена провода ВЛ напряжением 1-20 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км более 10 (на	1 опора в 1 провод	189	

		каждую опору, следующую после 10-й)			
31	<b>ВУЕР_РС-4-14</b> <i>РЛОИР4ЭОН</i>	Замена одного из элементов арматуры натяжной гирлянды	1 элемент	396	
32	<b>ВУЕР_РС-4-8</b> <i>РЛ2ИР4ШОО</i>	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 1-20 кВ	1 изолятор	1500	
33	<b>ВУЕР_РС-4-16</b> <i>РЛОИР4И1Н</i>	Замена изолятора натяжной гирлянды	1 изолятор	180	
<b>Раздел 7. Воздушные линии 0,4 кВ</b>					
34	<b>ВУЕР_РС-1-7</b> <i>РЛ1ДР4КПЗ</i>	Замена деревянной одностоечной опоры с одной железобетонной приставкой ВЛ напряжением 0,38кВ	1 опора	450	
35	<b>ВУЕР_РС-3-2</b> <i>РЛ1ПР4ЛОО</i>	Замена провода ВЛ напряжением 0,38 кВ при отсутствии переходов при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	30	
36	<b>ВУЕР_РС-4-7</b> <i>РЛ1ИР4ШОО</i>	Замена дефектного штыревого изолятора на опоре ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 изолятор	120	
37	<b>ВУЕР_РС-3-26</b> <i>РЛ1ПУ4ЛОО</i>	Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22	1 км провода	8	
38	<b>ВУЕР_РС-1-65</b> <i>РЛОДР4ЖПЗ</i>	Замена приставки на железобетонную деревянную одностоечной опоры ВЛ с одной приставкой	1 приставка	200	
39	<b>ВУЕР_РС-1-32</b> <i>РЛ1КР2КЛ1</i>	Выправка промежуточной опоры при отклонении от вертикальной оси вдоль линии ВЛ напряжением 0,38 кВ	1 опора	460	
<b>Раздел 8. Автоматические выключатели до 1000 В</b>					
40	<b>БЦ5-060301-0102</b> <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности выключателей: типа АВМ-4; АВМ-	шт.	46	



		10; АВ-4; АВ-10 с ручным приводом			
41	<b>БЦ5-060301-0106</b> <i>Доп.1</i>	Ремонт 1 группы сложности выключателей: типа А3100; А3700; А4100; АЕ2000 с номинальным током 250А и выше	шт.	49	
42	<b>БЦ5-060301-0205</b> <i>Доп.1</i> <i>прим.</i>	Замена выключателей: типа А3100; А3700; А4100; АЕ2000 номинальный ток до 200А	шт.	32	
43	<b>БЦ5-060301-0206</b> <i>Доп.1</i> <i>прим.</i>	Замена выключателей: типа А3100; А3700; А4100; АЕ2000 с номинальным током 250А и выше	шт.	28	
<b>Раздел 9. Щиты распределительные до 1 кВ</b>					
44	<b>БЦ5-080301-0201</b>	Ремонт сборок и панелей напряжением 0,4кВ, тип ПРС: 1 группа сложности	панель (сборка)	157	
<b>Раздел 10. Ячейки КРУ -6- 10кВ</b>					
45	<b>БЦ5-080201-0201</b>	Ремонт распределительного устройства КРУ 6-10: 1 группа сложности	ячейка	70	
<b>Раздел 11. Замена ограничителей перенапряжения</b>					
46	<b>БЦ5-080802-0101</b> <i>Доп.5</i>	Замена ограничителей перенапряжения свыше 1 до 10кВ	один элемент	75	

Заказчик  
ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»  
Директор



/К.С. Скобников

Подрядчик  
Индивидуальный предприниматель



/Н.В. Абрамович

## **Порядок взаимодействия сторон в области производственной безопасности.**

### **1. Общие положения.**

1.1. Вводный инструктаж проходят все работники Подрядчика, включая руководителей, которые могут (будут) находиться на территории Заказчика.

1.2. Вводный инструктаж проводится по предъявлению письма Подрядчика с резолюцией главного инженера.

1.3. Инструктируемые предъявляют документы, подтверждающие квалификацию персонала, группу по электробезопасности. При отсутствии удостоверений или просроченной проверке знаний инструктаж не проводится, персонал к работам не допускается.

1.4. Первичный инструктаж на рабочем месте проводится руководителем структурного подразделения (либо лицом, исполняющим обязанности) Заказчика, в котором будут выполняться работы.

### **Обязанности Подрядчика.**

1.5. Подрядчик, выполняющий работы по договору на территории и (или) объектах ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», обязан:

1.5.1. Обеспечить выполнение требований настоящего порядка, локальных нормативных актов, установленных на объекте Заказчика, в соответствии с законодательными и иными нормативно правовыми актами.

1.5.2. Организовать своему персоналу по прибытии на территорию Заказчика прохождение вводного и первичного инструктажа по охране труда и пожарной безопасности.

1.5.3. Выполнять работы силами подготовленного и аттестованного персонала, назначить ответственных руководителей работ на объекте и предоставить документы, подтверждающие их полномочия, Заказчику.

1.5.4. До начала выполнения работ ознакомить свой персонал с объемом работ, сроками выполнения работ, схемой выполнения работ, организацией материально-технического обеспечения, организацией уборки рабочих мест и конструкций оборудования, транспортировки мусора и отходов (СО 34.04.181-2003), мероприятиями по безопасности труда, противопожарными мероприятиями и др.

1.5.5. Обеспечить исправное техническое состояние и безопасную эксплуатацию производственного оборудования, инструмента, оснастки, приборов, машин и механизмов, их соответствие требованиям НТД.

1.5.6. Организовать допуск своего персонала к выполнению работ, в т.ч. в зонах постоянно или потенциально опасных производственных факторов.

1.5.7. Обеспечить своих работников исправными средствами индивидуальной и коллективной защиты (применительно к условиям выполнения работ), спецодеждой, спецобувью и др. и контролировать их правильное и полное применение.

1.5.8. Содержать производственную территорию, участки работ и рабочие места, предоставляемые для производства договорных работ в чистоте и порядке.

Поддерживать в процессе выполнения работ чистоту и порядок в зоне выполнения работ. После выполнения работ Подрядчик обязан убрать отходы, остатки материалов, оборудование и иное принадлежащее ему имущество из зоны выполнения работ.

1.5.9. Немедленно извещать представителя Заказчика (куратора договора, оперативный персонал) о любой ситуации, угрожающей жизни и здоровью людей, о каждом несчастном случае на производстве, аварии, пожаре, ухудшении здоровья.

1.5.10. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей Заказчика для проведения инспекционных проверок соблюдения требований охраны труда, и пожарной безопасности, технической эксплуатации.

1.5.11. Предоставлять Заказчику информацию о фактической численности персонала, с указанием количества рабочих и ИТР, занятых на выполнении работ по данному договору.

1.6. Каждый сотрудник Подрядчика, находясь на территории Заказчика, обязан иметь при себе пропуск установленного образца, удостоверение о проверке знаний, которые должен предъявлять по требованию представителя Заказчика.

1.7. Пропуска работникам Подрядчика оформляются на основании пофамильного списка, согласованного с СОТ, после проведения вводного инструктажа.

1.8. При допущении несчастного случая, в течение суток предоставить информацию Заказчику об извещениях о несчастном случае, направленных им по установленной форме в порядке, определенном ст. 228.1 Трудового кодекса РФ. После выполнения всех рекомендаций, вытекающих из расследования, довести информацию о результатах расследования до Заказчика.

## **2. Обязанности Заказчика.**

2.1. Определить границы производственных территорий, участков работ и рабочих мест, предоставляемых Подрядчику для выполнения договорных работ.

2.2. Обеспечить контроль выполнения мероприятий по обеспечению безопасных условий труда, предусмотренных Актом-допуском.

2.3. Обеспечить допуск персонала Подрядчика к работам в зоне действующего оборудования или вблизи него.

2.4. Провести вводный и первичный инструктаж на рабочем месте.

2.5. Провести инструктаж руководителей, производителей работ Подрядчика при допуске к выполнению работ.

2.6. Обеспечить своевременное отключение (включение) оборудования и коммуникаций, для поддержания установленных режимов их работы по обеспечению безопасного выполнения работ Подрядчиком.

## **3. Заказчик имеет право**

3.1. В любое время проверять соблюдение Подрядчиком требований нормативно-правовых актов по охране труда, пожарной безопасности, технической эксплуатации, ППР, ТК.

3.2. В случае выявления нарушений требований охраны труда, пожарной безопасности, технической эксплуатации отдать распоряжение Подрядчику о приостановлении выполнения работ и устранении выявленных нарушений, потребовать незамедлительного принятия мер по устранению нарушений, наказанию виновных лиц и представлению соответствующей отчетной документации.

## **4. Особые условия.**

4.1. Подрядчик, выполняющий работы в соответствии с заключенным договором, соблюдая требования охраны труда, пожарной безопасности, технической эксплуатации,

несет ответственность в пределах действующего законодательства за соблюдение своим персоналом требований НТД.

4.2. Нарушение требований нормативных актов по охране труда, техники безопасности, промышленной санитарии, нормативной технической документации по пожарной безопасности Подрядчиком является существенным нарушением условий Договора.

4.3. Выявленные представителями Заказчика нарушения требований нормативных актов по охране труда, техники безопасности, промышленной санитарии, нормативной технической документации по пожарной безопасности, допущенные работниками Подрядчика, фиксируются двухсторонними Актами произвольной формы.

4.4. Акты подписываются со стороны Заказчика – представителем, установившим факт нарушения, со стороны Подрядчика – руководителем работ, в ходе которых произошло нарушение.

4.5. Фиксация нарушения на цифровую фотокамеру является равноценной заменой акту нарушения в случае отказа представителя Подрядчика подписать указанный акт.

## 5. Меры ответственности

5.1. В случае несоблюдения требований охраны труда, пожарной безопасности, технической эксплуатации Заказчик вправе приостановить подписание акта сдачи-приемки выполненных работ до исполнения Подрядчиком данной обязанности; потребовать от Подрядчика отстранения от выполнения работ лиц, допустивших нарушения; приостановить выполнение работ; изъять пропуск; удалить нарушителя с территории Заказчика.

Дальнейшее привлечение удаленного работника к выполнению работ на объектах и территории ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», не допускается.

5.2. За невыполнение персоналом Подрядчика требований по поддержанию чистоты и порядка на местах выполнения работ, Заказчик может взыскать с Подрядчика штраф в размере 5 000 рублей за каждое нарушение. При повторном (в течение пяти рабочих дней) нарушении персоналом Подрядчика требований по поддержанию чистоты и порядка на месте выполнения работ, где такое нарушение уже фиксировалось, размер штрафа может быть увеличен Заказчиком до 10 000 рублей.

5.3. При выявлении нарушений правил и норм по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, в том числе:

- ✓ не заполнение и не представление Заказчику документов по проверке знаний правил техники безопасности и охраны труда, персонала Подрядчика и его субподрядчиков;
- ✓ не обеспечение и (или) неправильное применение средств индивидуальной защиты, механизмов и приспособлений;
- ✓ не обеспечение спецодеждой и спецобувью в соответствии с типовыми нормами;
- ✓ несоблюдение требований нарядно- допусковой системы, охраны труда, правил технической эксплуатации, ПУЭ, требований пожарной безопасности, допущенных работниками Подрядчика, а также требований, предусмотренных настоящим **Порядком взаимодействия сторон в области производственной безопасности,**
- ✓ привлечение Подрядчиком к выполнению работ по настоящему договору неквалифицированного и/или не одобренного Заказчиком персонала, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере 5 000 рублей за каждое нарушение и потребовать от Подрядчика отстранения от выполнения работ лиц, допустивших

нарушения. Факты нарушений фиксируются в порядке, предусмотренном настоящим договором.

5.4. Заказчик вправе зачесть начисленные Подрядчику по Договору суммы штрафных санкций в счет уменьшения оплаты за выполненные работы, письменно уведомив об этом Подрядчика.

Заказчик  
ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО»  
Директор



/К.С. Скобников

Подрядчик  
Индивидуальный предприниматель



/Н.В. Абрамович

