

на выполнение работ по сертификации качества электрической энергии

г. Кемерово

« 01 » октября 2018г.

ООО «ОЭСК» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Фомичева Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и **Открытое акционерное общество «Агентство энергетических экспертиз» (ОАО «АЭЭ»)**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице в лице генерального директора Гаристова Николая Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение работ:

1.1. Сертификационные испытания электрической энергии, отпускаемой из 12 центров питания Заказчика, в соответствии с заявкой (перечень центров питания приведен в приложении №2 к настоящему договору).

1.2. Выдача сертификата качества электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям Заказчика.

2. Обязательства сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Выполнить порученные Заказчиком работы качественно и в согласованные сроки;

2.1.2. Сдать выполненные работы по акту сдачи-приемки;

2.1.3. Передать Заказчику один экземпляр документации, содержащей; программы, акты, протоколы сертификационного контроля качества электрической энергии, экспертные заключения, отчеты, решения.

2.1.4. Передать Заказчику 1 (один) экземпляр сертификата соответствия требованиям нормативных документов: ГОСТ 32144-2013.

2.1.5. Выполнить работы, указанные в п. 1.1, 1.2 лично, либо с привлечением третьих лиц. В случае выполнения работ третьими лицами Исполнитель несет ответственность за исполнение ими настоящего Договора так же, как и в том случае, если бы исполнение осуществлялось им лично.

2.1.6. Обеспечить выполнение необходимых мероприятий по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды во время проведения работ.

2.1.7. Для целей улучшения взаимодействия в процессе исполнения договора назначить из числа своих работников представителя, ответственного за информационное сопровождение договора (Курин Алексей Васильевич, тел. (384-2) 36-13-12).

2.2. Исполнитель имеет право:

2.2.1. Запрашивать и получать от Заказчика информацию, в том числе документы, необходимые для выполнения работ по настоящему Договору.

2.2.2. Приостанавливать начало выполнения работ при отсутствии необходимых материалов.

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Предоставить по требованию Исполнителя всю необходимую техническую документацию на проведение работ по данному договору в сроки, оговоренные в запросе, обеспечить беспрепятственный доступ к центрам питания и (или) к их элементам, оказывать всевозможное содействие в проведении работ по сертификации.

2.3.2. При проведении испытаний электроустановок предоставить Исполнителю ответственного за электрохозяйство, обеспечить беспрепятственный доступ к центрам питания и (или) к их элементам, оказывать все возможное содействие в проведении испытаний.

2.3.3. Предоставить по требованию Исполнителя всю необходимую техническую документацию на проведение работ.

2.3.4. Выполнить организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ, производственную санитарию, противопожарную безопасность в соответствии с требованиями ПОТ РМ-016-2001, СНиП 3.05.06-85, Постановления правительства РФ от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме».

2.3.5. Обеспечить сохранность приборов и средств измерений Исполнителя во время проведения работ, указанных в п. 1.1, 1.2 настоящего договора.

2.3.6. Организовать допуск персонала Исполнителя для проведения испытаний.

2.3.7. Принять результаты выполненных работ у Исполнителя.

2.3.8. Оплатить выполненные работы, указанные в разделе 1, в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

2.3.9. Для целей улучшения взаимодействия в процессе исполнения договора назначить из числа своих работников представителя, ответственного за информационное сопровождение договора (_____ тел _____).

2.4 Заказчик имеет право:

2.4.1. Осуществлять проверку проведения и качества работ без вмешательства в оперативную деятельность Исполнителя.

3. Стоимость работ и порядок расчетов

3.1. Стоимость работ, указанных в разделе 1 настоящего договора, составляет 686 952,73 (шестьсот восемьдесят шесть тысяч девятьсот пятьдесят два руб. 73 коп.), в том числе НДС (18%) – 104 789,40 (сто четыре тысячи семьсот восемьдесят девять руб.40 коп.) и включает в себя все расходы Исполнителя, связанные с выполнением работ.

3.2. Стоимость работ по настоящему договору, расчет которой приведен в приложении №1 к настоящему договору, является базовой и определена в ценах на момент подписания настоящего договора. В случае увеличения объема работ либо количества центров питания, по заявке Заказчика, стоимость работ увеличивается пропорционально объему работ и определяется дополнительным соглашением к настоящему договору.

3.3. Оплата производится в полном объеме после выполнения работ и подписания акта сдачи-приемки выполненных работ в течение 20 календарных дней.

3.4. Днем оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.5. Изменение стоимости работ Стороны согласовывают письменно составлением дополнительного соглашения.

3.6 Исполнитель не вправе, без согласия Заказчика, изменить объем и стоимость работ, предусмотренных настоящим договором.

3.7. Положения ст. 317.1. ГК РФ к отношениям Сторон не применяются.

4. Сроки выполнения работ

4.1. Исполнитель обязуется выполнить работы по настоящему договору до «28» декабря 2018г.

4.2. Исполнитель приступает к выполнению работ не позднее 10 (десяти) рабочих дней после подписания настоящего договора.

4.3. При несвоевременном выполнении Заказчиком п.п. 2.3.1-2.3.4 настоящего договора, также непредставлении информации, необходимой для осуществления Исполнителем своих обязательств, сроки выполнения работ передвигаются на соответствующий период.

5. Порядок сдачи и приема выполненных работ

5.1. Результаты работы оформляются актом сдачи-приемки выполненных работ в установленном Заказчиком порядке.

5.2. При выполнении работ Исполнитель обязан выдать Заказчику сертификат соответствия требованиям нормативных документов: пп. 4.2.1 4.2.2 ГОСТ 32144-2013.

5.3. Если в процессе выполнения работ выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работ, Исполнитель обязан приостановить их, поставив об этом в известность Заказчика в 3- дневный срок со дня приостановки работ. В этом случае Стороны обязаны в 3-дневный срок рассмотреть вопрос об условиях продолжения работ.

6. Ответственность сторон и порядок разрешения споров

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

6.3. В случае возникновения разногласий, связанных с заключением, исполнением, изменением или расторжением настоящего договора, стороны обязуются соблюдать претензионный порядок разрешения споров равный 15 (пятнадцати) календарным дням, с момента её получения.

7. Иные условия

7.1 Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

7.2. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания, и распространяет свое действие на отношения сторон до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

7.3. Во всем, что не урегулировано настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8. Адреса и банковские реквизиты сторон:

Заказчик

ООО «ОЭСК»

Адрес: 653047, Кемеровская область,
город Прокопьевск, ул. Гайдара,
д. 43, помещение 1п
ИНН 4223052779/КПП 422301001
р/сч: 40702810509590000018
Банк «Левобережный» (ОАО)
БИК 045004850
к/с 30101810100000000850


подпись

А.А. Фомичев



Исполнитель

ОАО «АЭЭ»

650993, Кемеровская область, г. Кемерово,
ул. Н. Островского, 32, оф. 225
ИНН 4205266231 КПП 420501001
ОГРН 1134205010741
ОКПО 80314327
Расчетный счет №40702810600030000134
В ОАО «КЕМСОЦИНБАНК» г. Кемерово
к/сч 30101810600000000720
БИК 043207720


подпись

Н.Н. Гаристов



Согласовано:

Генеральный директор ОАО "АЭЭ"

Генеральный директор ОАО "АЭЭ" А.А. Фомичев

2018 г.



Утверждаю:

Генеральный директор ООО "ОЭСК"

А.А. Фомичев 2018 г.



ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № _____ (локальная смета)

на сертификацию электрической энергии, отпускаемой из 12 центров питания
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость 686.953 тыс. руб.
Средства на оплату труда 686.953 тыс. руб.
Сметная трудоемкость 820,64 чел. час
Составлен(а) на основании "Прейскуранта на работы по проведению сертификации качества электрической энергии", 2005 г., ОАО «Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС»

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб. на ед.	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего	
					Всего	В том числе			Всего	В том числе						
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех				
1	2 1 ПРЕЙСКУРАНТ НА РАБОТЫ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СЕРТИФИКАЦИИ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ "Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС". Раздел 2. поз. 2.2.1.	Ознакомление с запросом заказчика, составление сметно-договорной документации	4 1 испытание	5 1	6 681	7 681	8 0	9 0	10 681	11 681	12 0	13 0	14 12,6	15 12,6	16 0	17 0
2	ПРЕЙСКУРАНТ НА РАБОТЫ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СЕРТИФИКАЦИИ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ "Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС". Раздел 2. поз. 2.2.2. <i>Коэффициент к позиции К=0,2</i>	Ознакомление с нормативно-техническими и справочно-информационными документами, необходимыми для выполнения работ. Анализ технических данных и режимов работы испытываемого оборудования. Подготовка и отправка на объекты измерительных и регистрирующих приборов, оборудования, инструмента и приспособлений	1 испытание	12	1438	1438	0	0	3451,2	3451,2	0	0	26,6	63,84	0	0
3	ПРЕЙСКУРАНТ НА РАБОТЫ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СЕРТИФИКАЦИИ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ "Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС". Раздел 2. поз. 2.2.5.	Подготовка рабочих мест (сбор испытательных схем и настройка аппаратуры) на объектах	1 испытание	2	2271	2271	0	0	4542	4542	0	0	42,1	84,2	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4	ПРЕЙСКУРАНТ НА РАБОТЫ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СЕРТИФИКАЦИИ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ "Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС". Раздел 2. поз. 2.2.6.	Проведение натурных испытаний в целях определения технических параметров и эксплуатационных характеристик нового оборудования, разработки мероприятий по повышению надежности, экономичности и улучшения эксплуатационных характеристик	1 испытание	2	5444	5444	0	0	10888	10888	0	0	100.8	201.6	0	
5	ПРЕЙСКУРАНТ НА РАБОТЫ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СЕРТИФИКАЦИИ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ "Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС". Раздел 2. поз. 2.2.7.	Обработка материалов испытаний и составление комплексного протокола	1 испытание	2	3319	3319	0	0	6638	6638	0	0	213.2	426.4	0	
6	ПРЕЙСКУРАНТ НА РАБОТЫ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СЕРТИФИКАЦИИ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ "Инженерный центр ЕЭС - Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС". Раздел 2. поз. 2.2.8.	Составление технического отчета	1 отчет	2	864	864	0	0	1728	1728	0	0	16	32	0	
Итого прямые затраты по смете в ценах 2000 г.										27928.2						
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах (3/п Осн. Раб. июля 2018 г. К=20,845 протокол ГАУ КО "НПЦС")										27928.2				411.3	820.64	
В том числе:										582 163.33	582 163.33					
ФОТ																
Итого по смете в текущих ценах										582 163.33						
НДС 18%																
ВСЕГО по смете										104 789.49						
										686 952.73						

**Перечень распределительных электрических сетей (центров питания), не принадлежащих ООО «ОЭСК»,
заявляемых для проведения сертификации электрической энергии**

№ п/п	Наименование вышестоящей энергоснабжающей организации, центра питания, секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение	Наименование распределительных линий, присоединенных к центру питания	Наименование головных распределительных подстанций (РП) и (или) трансформаторных подстанций (ТП)
1	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС 110/35/6 кВ «Зенковская», 35 кВ	ВЛ 35 кВ ЗС-33, ВЛ 35 кВ ЗС-34	ПС "Электромашина" 35/6 кВ
2	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС «Афонинская» 110/35/6 кВ, ПС «Красный Брод» 110/35/6 кВ, 110 кВ	35-К-51, ВЛЭП-110 кВ "Афонино-Красный Брод" Т-1, ТСН-1, 35-К-52, ВЛЭП-110 кВ "Ускат- Красный Брод" Т-2, ТСН-2	ПС №19 "Краснокаменная" 110/35/10 кВ
3	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС 35/10 кВ Михайловская, 10 кВ	ПС 35/10 кВ Михайловская Ф.10-5-Б	ТП 2*400 кВА СНТ "Александровское"
4	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС «Афонинская» 110/35/6 кВ, 35 кВ	ВЛ 35-АК-1, ВЛ 35-АК-2	ПС №13 "ш. Краснокаменная" 35/6 кВ
5	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС "Таежная" 110/6,6/6,3 кВ, 110кВ	ВЛ 110 кВ Таежная- Товарищ 1, Таежная- Товарищ 2	ПС "Товарищ" 110/6 кВ
6	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС 110/35/6 кВ «Киселевская-Заводская» 35 кВ	ВЛ 35-К-21, ВЛ 35-К-22	ПС №1 "Киселевская подрайонная" 35/6 кВ
7	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС «Афонинская» 110/35/6 кВ, ПС «Красный Брод» 110/35/6 кВ, 35 кВ	Отпайка от ВЛ 35-К-15, ВЛ 35-К-18	ПС №10 "Киселевский разрез" 35/6 кВ
8	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС «Афонинская» 110/35/6 кВ, 35 кВ	ВЛ 35-К-23, ВЛ 35-К-24	ПС №24 "Дальние горы" 35/6 кВ
9	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС 110/35/6 кВ «Зенковская», 35 кВ	ВЛ 35 кВ ЗС-33, ВЛ 35 кВ ЗС-34	ПС №28 35/6 кВ + Матюшинская 35/6 кВ
10	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС 110/35/6 кВ «Зенковская», 35 кВ	ВЛ 35 кВ ЗС-33, ВЛ 35 кВ ЗС-34	ПС №39 35/6 кВ
11	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС 220/110/35/6 кВ Крохалевская, 35 кВ	ВЛ-35 кВ А-39, ВЛ-35 кВ А- 40	ПС "Романовская" 35/6 кВ
12	филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», ПС 110/35/6кВ «Беловская», ВЛ-35кВ Б-20; ПС 110/35/10кВ «Гурьевская», ВЛ-35кВ Б- 50, 35 кВ	ВЛ-35кВ Б-20 отп.на ПС «Тиховская», ВЛ-35 кВ Б-50 отп.на ПС «Тиховская»	ПС "Тиховская" 35/6 кВ