

**Техническое задание
на оказание услуг по сертификации электрической энергии в электрических сетях
ООО "КЭСК"**

1. Краткая характеристика

Оказание услуг по обязательной сертификации электрической энергии, передаваемой через электрические сети ООО "КЭСК" от центров питания согласно Перечню (Приложение №1 к техническому заданию), осуществляется в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения». При положительном завершении обязательной сертификации Исполнитель выдает Заказчику сертификат соответствия электрической энергии.

2. Общие требования

2.1. Основание для проведения сертификации электроэнергии:

- Закон РФ от 07.02.1992 г. №2300-1 «О защите прав потребителей»;
- Федеральный закон от 23.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 27.12.2002 г. №184-ФЗ «О техническом регулировании»;
- Постановление Правительства РФ от 23.12.2021 г. № 2425 "Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подлежащей декларированию соответствия, внесении изменений в постановление правительства российской федерации от 31 декабря 2020 г. № 2467 и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации";
- требования ГОСТ Р 58289-2018 "Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии".

2.2. Место оказания услуг:

ООО «КЭСК» Краснодарский край, г. Краснодар

2.3. Требования к срокам оказания услуг:

№ п/п.	Вид услуг	Сроки оказания
1	услуги по сертификации электрической энергии	до 01.07.2025

2.4. Услуги должны оказываться в соответствии с требованиями следующей НТД:

- отраслевыми стандартами;
- руководящими документами;
- ГОСТами.

Исполнитель должен гарантировать соответствие оказанных услуг требованиям нормативно-технической документации (НТД).

2.5. Цель и задачи проведения обязательной сертификации электрической энергии:

2.5.1. Оказание услуг по обязательной сертификации электрической энергии, передаваемой через электрические сети ООО "КЭСК" от центров питания согласно Перечню (Приложение №1 к техническому заданию).

2.5.2. Проверка выполнения требования стандарта в части эксплуатационного контроля показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в электросетях общего назначения.

2.5.3. Проверка выполнения договорных условий в части качества электроэнергии (КЭ) с определением допустимого расчётного и фактического вкладов потребителя в ухудшение КЭ.

2.5.4. Сертифицированные по показателям: установившееся отклонение напряжения от своего номинального значения, отклонение частоты от своего номинального значения.

2.6. Иные требования (особые условия)

2.6.1. Заказчик при оказании услуг по сертификации обеспечивает доступ персонала Исполнителя к своим объектам, оказывает содействие в проведении требуемых измерений, если это не противоречит требованиям безопасной эксплуатации оборудования.

2.6.2. Исполнитель предоставляет результаты расчетов режимов напряжения для всех распределительных

сетей, обследуемых центров питания.

2.6.3. Исполнитель при необходимости проводит перерасчет потерь напряжения после проведения корректирующих мероприятий в сетях без изменения стоимости договора.

2.6.4. Периодические и сертификационные испытания проводит аккредитованная в Росаккредитации Испытательная лаборатория по измерениям показателей качества электрической энергии, имеющая опыт работ по сертификационным испытаниям не менее 5 (пяти) лет.

2.6.5. Исполнитель должен быть аккредитован в национальной системе аккредитации, иметь в своем постоянном штате не менее 2 (двух) экспертов, имеющих опыт работ по сертификации не менее 3 (лет) лет.

2.6.6. Исполнитель передает Заказчику результаты расчетов потерь напряжения на бумажном носителе.

2.6.7. При положительных результатах Заказчику выдаются сертификаты соответствия электрической энергии согласно п. 4.3 настоящего технического задания.

2.6.8. Один месяц из установленного в договоре срока при необходимости отводится Заказчику на проведение корректирующих мероприятий.

2.6.9. Расходы по проведению испытаний сертифицированной продукции испытательной лабораторией, входят в цену услуг по сертификации электрической энергии Исполнителем.

2.6.10. Все расходы на оказание услуг по сертификации электрической энергии, включая командировочные расходы персонала Исполнителя, Испытательной лаборатории, транспортные расходы, оплата проживания персонала Исполнителя, Испытательной лаборатории, оплата государственной пошлины и т.д., входят в цену услуг по сертификации электрической энергии Исполнителем.

3. Требования, предъявляемые к Исполнителю

Исполнитель для оказания услуг должен иметь:

- действующий Аттестат аккредитации Органа по сертификации электрической энергии, аккредитованного в национальной системе по аккредитации, в области качества электрической энергии

- собственную либо арендованную аккредитованную испытательную лабораторию по измерениям показателей качества электрической энергии с действующим аттестатом аккредитации испытательной лаборатории, аккредитованной в национальной системе по аккредитации в области качества электрической энергии;

- поверенное оборудование (измерительный инструмент);

- необходимые профессиональные знания, опыт выполнения аналогичной работы не менее пяти лет.

Исполнитель должен предоставить копии следующих документов:

- действующий аттестат аккредитации Исполнителя;

- аттестат аккредитации испытательной лаборатории по качеству электрической энергии;

- свидетельства о поверке приборов по измерению показателей качества электроэнергии, соответствующих требованиям ГОСТ 30804.4.7-2013 "Совместимость технических средств электромагнитная. Общее руководство по средствам измерений и измерениям гармоник и интергармоник для систем электроснабжения и подключаемых к ним технических средств", модифицированный по отношению к международному стандарту IEC 61000-4-7:2009 "Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-7. Методы испытаний и измерений. Общее руководство по измерениям гармоник и интергармоник и измерительным приборам для систем электроснабжения и подключаемого к ним оборудования".

Персонал Исполнителя должен пройти в своей организации обучение и проверку знаний «Межотраслевых правил по охране труда (Правил безопасности) при эксплуатации электроустановок с изменениями и дополнениями» (Приказ Минтруда № 903н от 15.12.2020) в объеме требований, предъявляемым к оказываемым услугам.

Также Исполнитель не должен находиться в состоянии реорганизации или ликвидации, на его имущество не должен быть наложен арест, в отношении него не должна быть возбуждена процедура банкротства или его деятельность не должна быть приостановлена.

Качество оказания услуг по проведению сертификации должно отвечать требованиям, действующих на момент оказания услуг, методик, ГОСТ и другой нормативной документации.

Наличие положительных отзывов по услугам, связанным с сертификацией электрической энергии.

4. Требования к оказанию услуг

4.1. Все услуги оказываются с использованием материалов, оборудования и измерительных приборов Исполнителя и качеством услуг соответствующим действующим нормам и правилам.

4.2. Исполнитель, участвующий в сертификации, должен обеспечить условия оказания услуг, соблюдение сроков, предусмотренных п. 2.3 настоящего технического задания.

4.3. Оказание услуг по сертификации включает:

- проведение сертификационных испытаний Испытательной лабораторией по качеству электрической энергии по центрам питания;
- анализ состояния производства;
- подготовка и выдача документов по проведению сертификации и сертификата соответствия.
- инспекционный контроль качества электрической энергии (в случае положительных результатов проведения сертификации) проводится не реже 1 (одного) раза в год на основании отдельных договоров с Заказчиком.

4.4. Сертификацию электрической энергии провести на соответствие требованиям к качеству электрической энергии, установленным ГОСТ 32144-2013 п.п. 4.2.1, 4.2.2.

4.5. Все материалы, оборудование, инструмент для оказания услуг приобретаются Исполнителем. Материалы по технологии услуг должны иметь техпаспорта или сертификаты, удостоверяющие их качество и удовлетворять требованиям нормативно-технической документации (НТД).

4.6. При положительных результатах проведения испытаний по сертификации электрической энергии аккредитованной испытательной лабораторией предоставляются сертификаты соответствия электроэнергии.

4.7. При принятии решения Исполнителем о невыдаче сертификатов, установить Заказчику срок для устранения выявленных несоответствий.

5. Приложения к техническому заданию:

5.1. Перечень распределительных электрических сетей (центров питания), заявленных на сертификацию электрической энергии ООО "КЭСК".

Приложение 1
к техническому заданию

**ПЕРЕЧЕНЬ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ,
ЗАЯВЛЯЕМЫХ НА СЕРТИФИКАЦИЮ**

№ п/п	Наименование центра питания, секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение присоединенной сети	Номера распределительных линий, присоединенных к центру питания	Наименование распределительных пунктов (РП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) или трансформаторных подстанций (ТП)
1	ПС 110/10 "Тургеневская" 2 СШ	КЛ 10 кВ от ПС 110/10 "Тургеневская" ф. ТГ- 207 до 2КТП 3074п	1 СШ 2КТП 3074п
2	ПС 110/10 "Тургеневская" 5 СШ	КЛ 10 кВ от ПС 110/10 "Тургеневская" ф. ТГ- 504 до 2КТП 3074п	2 СШ 2КТП 3074п
3	ПС 110/35/10/6 "Западная-2" 1 СШ	КЛ 10 кВ от ПС 110/35/10/6 "Западная- 2" ф. 3-113 до 2БРТП 1974п	1 СШ 2БРТП 1974п; 2КТП 2288п; 2КТП 2642п; 2КТП 3473п; 2КТП 1992п.
4	ПС 110/35/10/6 "Западная-2" 2 СШ	КЛ 10 кВ от ПС 110/35/10/6 "Западная- 2" ф. 3-114 до 2БРТП 1974п	2 СШ 2БРТП 1974п; 2КТП 2288п; 2КТП 2642п; 2КТП 3473п; 2КТП 1992п.
5	ПС 110/10 "Военгородок-2" 1 СШ	КЛ 10 кВ от ПС 110/10 "Военгородок-2" ф. ВГР-111 до 2БРТП 2103п	1 СШ 2БРТП 2103п; РП 2431п; 2БКТП 3158п; 2КТП 3024п; 2БКТП 3322п; 2БКТП Сармат 1; 2БКТП Сармат 2; 2БКТП

№ п/п	Наименование центра питания, секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение присоединенной сети	Номера распределительных линий, присоединенных к центру питания	Наименование распределительных пунктов (РП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) или трансформаторных подстанций (ТП)
			3526п; 2БКТП 3380п; 2КТП 3470п; 2КТП 3524п; 2КТП 2962п; 2КТП 3520п; 2КТП 3106п; 2БКТП 2108п; 2БКТП 3246п; 2БКТП 2106п; 2КТП 2456п; 2КТП 2457п; 2КТП 2476п; 2КТП 2730п; 2БКТП 2107п; 2БКТП 2109п; 2БКТП 2105п; 2БКТП 2110п; 2КТП 2699п; 2КТП 2700п; 2КТП 3290п; 2КТП Германия 5; 2КТП Германия 3; 2КТП 3115п; 2КТП 2780п; 2КТП 2701п; 2БКТП 3123п; 2КТП 3116п; 2КТП 3518п; 2КТП 2543п; 2КТП 2698п; 2КТП 2778п; 2КТП 2779п; 2КТП 2961п; 2КТП 2787п; 2КТП 2626п
6	ПС 110/10 "Военгородок-2 2 СШ	КЛ 10 кВ от ПС 110/10 "Военгородок-2" ф. ВГР-212 до 2БРТП 2103п	2 СШ 2БРТП 2103п; РП 2431п; 2БКТП 3158п; 2КТП 3024п; 2БКТП 3322п; 2БКТП Сармат 1; 2БКТП Сармат 2; 2БКТП 3526п; 2БКТП 3380п; 2КТП 3470п; 2КТП 3524п; 2КТП 2962п; 2КТП 3520п; 2КТП 3106п; 2БКТП 2108п; 2БКТП 3246п; 2БКТП 2106п; 2КТП 2456п; 2КТП 2457п; 2КТП 2476п; 2КТП 2730п; 2БКТП 2107п; 2БКТП 2109п; 2БКТП 2105п; 2БКТП 2110п; 2КТП 2699п; 2КТП 2700п; 2КТП 3290п; 2КТП Германия 5; 2КТП Германия 3; 2КТП 3115п; 2КТП 2780п; 2КТП 2701п; 2БКТП 3123п; 2КТП 3116п; 2КТП 3518п; 2КТП 2543п; 2КТП 2698п; 2КТП 2778п; 2КТП 2779п; 2КТП 2961п; 2КТП 2787п; 2КТП 2626п
7	ПС 110/10 "Военгородок-2" 4 СШ 2БРТП 2942п	КЛ 10 кВ от ПС 110/10 "Военгородок-2" ф. ВГР-408 до 2БРТП 2942п	2 СШ 2БКТП 2942п; 2БКТП 2430п
8	ПС 110/10 "Военгородок-2 1СШ 2БРТП 2942п	КЛ 10 кВ от ПС 110/10 "Военгородок-2" ф. ВГР-103 до 2БРТП 2942п	1 СШ 2БКТП 2942п; 2БКТП 2430п
9	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" 1 СШ	КЛ 10 кВ от ПС	1 СШ 2БКТП 1680п

№ п/п	Наименование центра питания, секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение присоединенной сети	Номера распределительных линий, присоединенных к центру питания	Наименование распределительных пунктов (РП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) или трансформаторных подстанций (ТП)
		110/10/6 кВ "Восточная" ф. В-151 до 2БКТП 1680п	
10	ПС 110/10/6 кВ "Восточная" 2 СШ	КЛ 10 кВ от ПС 110/10/6 кВ "Восточная" ф. В-251 до 2БКТП 1680п	2 СШ 2БКТП 1680п
11	ПС 110/10/6 кВ "Северо-Восточная" 1 СШ ТП 2946п	КЛ 10 кВ от 1 СШ ТП- 2946п до 1 СШ ТП 3023п	1 СШ ТП 3023п
12	ПС 110/10/6 кВ "Северо-Восточная" 2 СШ ТП 2946п	КЛ 10 кВ от 2 СШ ТП- 2946п до 2 СШ ТП 3023п	2 СШ ТП 3023п
13	ПС 110/10 кВ "Лермонтово" КРН-Н36п	ВЛ-10 кВ СИП 3х120 от оп. №10 ВЛ-10 КРН- Н5-Н152 до КРН-Н36п.	ТП-Н540п-1; ТП-Н540п-2
14	ПС 110/35/10 кВ "Новопокровская" 1 СШ КРУ ТЭЦ 6 кВ	ВЛ 6 кВ от яч. 3, 1 СШ КРУ ТЭЦ 6 кВ до КТП- 8; ВЛ 6 кВ от яч. 8, 1 СШ КРУ ТЭЦ 6 кВ до КТП-7; КЛ-6 кВ от ТП- 7 до ТП-7А	КТП-8, ТП-7, ТП-7А
15	ПС 110/10 кВ "Военгородок» 1СШ ВГР-107, 2БКТП-1951п	КЛ 10кВ ПС 110/10 кВ "Военгородок», от 1 СШ 2БКТП-1952п до 1 СШ 2БКТП-2949п;	1 СШ 2БКТП-2949п, 2БКТП- 1911п, 2БКТП-1908п, 2БКТП- 1909п, 2БКТП-1910п,
16	ПС 110/10 кВ «Военгородок» 2СШ ВГР-202, 2БКТП-1951п	КЛ 10кВ ПС 110/10 кВ "Военгородок», от 2 СШ 2БКТП-1952п до 2 СШ 2БКТП-2949п;	2 СШ 2БКТП-2949п, 2БКТП- 1911п, 2БКТП-1908п, 2БКТП- 1909п, 2БКТП-1910п,
17	ПС 110/10 кВ "Небуг» 1 СШ	КЛ 10кВ от 1 СШ РУ- 10 кВ ПС 110/10 кВ "Небуг» до 1 СШ ТП- Н732п	1 СШ ТП-Н732п
18	ПС 110/10 кВ "Небуг» 2 СШ	КЛ 10кВ от 2 СШ РУ- 10 кВ ПС 110/10 кВ "Небуг» до 2 СШ ТП- Н732п	2 СШ ТП-Н732п
19	ПС 35/10/6 кВ «НС-8» 2СШ	КЛ 10кВ от 2 СШ РУ- 10 кВ ПС 35/10/6 кВ "НС-8» до РУ-10 кВ КТП № НС-8-4-51п	РУ-10 кВ КТП № НС-8-4-51п, РУ-10 кВ КТП № НС-8-4-52п,
20	ПС 35/10 кВ «Абрау-Дюрсо» А3	КЛ-10 кВ ПС 35/10 кВ «Абрау-Дюрсо» А3, от ПКУ-10 до РУ-10 кВ.,	РУ-10 кВ., ТП №А-3-1099П

№ п/п	Наименование центра питания, секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение присоединенной сети	Номера распределительных линий, присоединенных к центру питания	Наименование распределительных пунктов (РП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) или трансформаторных подстанций (ТП)
		ТП №А-3-1099П	
21	ПС 110/10 кВ «Аэропорт» 1СШ яч. АР-104, 1СШ 2БКТП-3121п	КЛ 10кВ ПС 110/10 кВ «Аэропорт» 1СШ яч. АР-104, от 1 СШ РУ-10 кВ 2БКТП-3121п до 1 СШ РУ-10 кВ 2БКТП- 3121п	1 СШ 2БКТП-3121п
22	ПС 110/10 кВ «Аэропорт» 2СШ яч. АР-403, 2СШ 2БКТП-3121п	КЛ 10кВ ПС 110/10 кВ «Аэропорт» 2СШ яч. АР-403, от 2 СШ РУ-10 кВ 2БКТП-3121п до 2СШ РУ-10 кВ 2БКТП- 3121п	2 СШ 2БКТП-3121п
23	ПС 35/10 кВ «НС-3» фидер НС-3-102	ВЛ-10 кВ ПС 35/10 кВ «НС-3» фидер НС-3- 102, от оп. №7 до КТП № НС-3-102-937п	КТП № НС-3-102-937п КТП № НС-3-102-877п КТП № НС-3-102-878п
24	ПС 110/10 "Геленджик" 1 СШ яч. 6 кВ №7 «ГК-15», КРУН-6-10 кВ	-	ТП ГК-15-2П
25	ПС 110/10 "Геленджик" 2 СШ яч. 10 кВ №5 «ГК-22», КРУН-6-10 кВ	-	ТП ГК-15-2П
26	ПС 110/6 кВ «Юго-Восточная» ЮВ- 18, ТП-3009п	КЛ 10кВ ПС 110/6 кВ «Юго-Восточная» ЮВ- 23, от 1СШ ТП-3009п до 1 СШ ТП-3310п	ТП-3310п
27	ПС 110/6 кВ «Юго-Восточная» ЮВ- 23, ТП-3009п	КЛ 10кВ ПС 110/6 кВ «Юго-Восточная» ЮВ- 23, от 2 СШ ТП-3009п до 2 СШ ТП-3310п	ТП-3310п
28	ПС 220/110/35/10/6 кВ «Витаминкомбинат»	ВЛ-10 кВ от оп. №26 (ВЛ-10кВ ТП-1843п- ТП1698п фидер ВК-12 ПС 220/110/35/10/6 кВ «Витаминкомбинат», до РУ-10 кВ ТП-1465п	ТП-1465п
29	ПС 110/10 "Военгородок-2" 1 СШ РТП-2741 яч.15	КЛ 10кВ ПС 110/10 "Военгородок-2" ф ВГР-107 от РТП-2741 яч.15 до 2БКТП 2760п	1 СШ 2БКТП 2760п; 2БКТП 2759п; 2БКТП; 3403п
30	ПС 110/10 "Военгородок-2" 2 СШ РТП-2741 яч.4	КЛ 10кВ ПС 110/10 "Военгородок-2" ф ВГР-202 от РТП-2741 яч.4 до 2БКТП 2760п	2 СШ 2БКТП 2760п; 2БКТП 2759п; 2БКТП; 3403п
31	ПС 110/10 кВ "Набережная 3 СШ РП-2143п	КЛ 10кВ ПС 110/10 кВ "Набережная" НБ-311 от РП 2143п до 2ТП- 2747п	2 СШ 2ТП-2747п
32	ПС 110/10 кВ "Набережная" 4 СШ	КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ	1 СШ 2ТП-2747п

№ п/п	Наименование центра питания, секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение присоединенной сети	Номера распределительных линий, присоединенных к центру питания	Наименование распределительных пунктов (РП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) или трансформаторных подстанций (ТП)
	РП-2143п	"Набережная" НБ-412 от РП-2143п до 2ТП 2747п	
33	ПС 220/110/35/10 «Витаминкомбинат» 5 СШ РТП-К- 50	КЛ 10кВ ПС 220/110/35/10 «Витаминкомбинат» ВК-31 от РТП-К-50 до 2БКТП 3516п	2 СШ 2БРТП 3516п; 2КТП Европея 5; 2КТП 3107п; 2КТП Германия 9; КТП АБЗ
34	ПС 220/110/35/10 «Витаминкомбинат» 1 СШ РТП-К- 50	КЛ 10кВ ПС 220/110/35/10 «Витаминкомбинат» ВК-18 от РТП-К-50 до 2БКТП 3516п	1 СШ 2БРТП 3516п; 2КТП Европея 5; 2КТП 3107п; 2КТП Германия 9; КТП АБЗ
35	ПС 110/10 кВ "Водозабор" 1 СШ 2КТП 3206п	КВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Водозабор" ВЗ-9 до 2КТП 3206п	1 СШ 2КТП 3206п; 2КТП 3207п 2КТП 3208п; 2КТП 3507п; 2КТП 3508п
36	ПС 110/10 кВ "Водозабор" 2 СШ 2КТП 3206п	КВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Водозабор" ВЗ-10 до 2КТП 3206п	2 СШ 2КТП 3206п; 2КТП 3207п 2КТП 3208п; 2КТП 3507п; 2КТП 3508п

Заказчик:
ООО «КЭСК»

Генеральный директор

_____ / _____
Г.Е. Кошмелюк

Исполнитель:

_____ / _____

17.12.2017

