

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на поставку трансформатора 400 кВА 6/0,4 кВ

№	Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемое значение	Предлагаемое участником
1.	Изготовитель	**	
2.	Страна происхождения товара. Согласно требованию № 250-ФЗ, должна быть указана в договоре поставки.	Россия	
3.	Заводской тип (марка)	**	
4.	Для подтверждения требований, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 17 июля 2015 года №719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации», предоставить действующее Заключение Министерства Промышленности и Торговли Российской Федерации.	Да	
5.	Тип изоляции	воздушно-барьерный монолит, RESIBLOC, транстерм	
6.	Материал изоляции проводника	Полиимидно-фторопластовая пленка, покрытая двумя слоями стеклонити, пропитанными кремнийорганическим компаундом	
7.	Класс нагревостойкости изоляции провода (ГОСТ 8865-93)	200 (200 °С)	
8.	Класс нагревостойкости трансформатора (ГОСТ 8865-93)	Н (180°С)	
9.	Материал обмоток	Алюминий	
10.	Номинальная частота, Гц	50 Гц	
11.	Номинальная мощность, кВА	400	
12.	Номинальное напряжение стороны ВН, кВ	6	
13.	Номинальное напряжение сторона НН, кВ	0,4	
14.	Уровень испытательных напряжений ВН/НН, кВ Подтвердить протоколом* испытаний	25/5	
15.	Изоляция трансформатора должна соответствовать требованиям ГОСТ 1516.3-96 п.5.1, ГОСТ 54827-2011 п.21 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
16.	Способ, диапазон рег. напряжения на стороне ВН	ПВВ ±2х2,5%	
17.	Схема и группа соединений обмоток	D/Yн-11	
18.	Потери короткого замыкания (при 115°С), Вт	5200	
19.	Потери холостого хода не более, Вт	1350	
20.	Напряжение короткого замыкания, %	4,0	
21.	Ток холостого хода, %	1,3	
22.	Исполнение выводов	Левое	
23.	Наличие поворотных катков		
24.	Наличие вибропор		
25.	Вид системы охлаждения	Естественное воздушное + принудительное Вертикальные каналы охлаждения в обмотках НН и ВН.	
26.	Климатическое исполнение и категория размещения	УХЛ3	
27.	Высота на уровне моря	до 1000 м	
28.	Температура окружающей среды при транспортировке и хранении, °С	От -60 °С до +45 °С	
29.	Степень защиты по ГОСТ 14254-2015 Подтвердить протоколом* испытаний	IP21	
30.	Конструктивное исполнение	Выводы ВН – верх Выводы НН – верх	

31.	Масса, кг	1850	
32.	Габаритные размеры (ДхШхВ) не более, мм	1650х900х1515	
33.	Размеры колеи, мм	820	
34.	Класс климатических условий, не менее С4 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
35.	Класс стойкости к воздействиям окружающей среды, не менее Е2 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
36.	Класс воспламеняемости F1 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
37.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 52719-2007 п.6.4.1 (Стойкость к токам КЗ) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
38.	Для трансформаторов собственных нужд электростанций подтвердить соответствие требованиям ГОСТ Р 52719-2007 п.6.4.2 (Стойкость при ударных толчках током) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
39.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 52719-2007 п.6.1.4 (Нагрев) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
40.	Сейсмостойкость по шкале MSK-64, 9 баллов Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
41.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.024-87 (Уровень шума) Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
42.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ 12.2.007.2-75 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
43.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 55195-2012, п. 4.14 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
44.	Трансформатор должен соответствовать требованиям ГОСТ 52719-2007, Раздел 7 (в части ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ 14254), пп. Г. 48, Г. 50 Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
45.	Уровень частичных разрядов должен соответствовать требованиям ГОСТ 1516.3-96 п. 5.8, ГОСТ 54827-2011 п. 22. Подтвердить протоколом* испытаний	Да	
46.	Наличия центра сервисного обслуживания и склада запасных частей на территории РФ: Требование к сервисным службам (требование СТО 56947007-29.180.01.206-2015): 1. Наличие помещения, склада запасных частей и ремонтной базы (приборы и соответствующие инструменты) для осуществления гарантийного и постгарантийного ремонта. 2. Наличие аттестованных производителем специалистов для осуществления гарантийного и постгарантийного ремонта. 3. Оперативное прибытие специалистов сервисного центра на объекты, где возникают проблемы с установленным оборудованием, в течение 72 часов.	Предоставить подтверждающие документы на стадии проведения технического отбора.	
47.	Согласие производителя оборудования на проведение инспекции предприятия представителем заказчика перед заключением договора, а также на любых этапах изготовления оборудования, в том числе согласие производителя оборудования на присутствие представителя заказчика при проведении приемо-сдаточных испытаний.	Да	

48.	Наличие положительного опыта эксплуатации не менее 5 лет, с предоставлением протоколов ПСИ на ранее отгруженную продукцию и других подтверждающих документов.	Да	
49.	Во всем неоговоренном трансформатор должен соответствовать ГОСТ Р 52719-2007	Да	
50.	В соответствии с требованием Постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №982 необходимо предоставить действующую Декларацию о соответствии	Да	

Примечание:

1.* Протоколы должны быть выданы аккредитованными лабораториями (испытательными центрами), имеющими аттестацию в Федеральной службе по аккредитации «Росаккредитация» на проведение данных типов испытаний (вместе с протоколами испытаний предоставить свидетельство и область аккредитации). Протоколы испытаний должны быть предоставлены Заказчику на стадии проведения технического отбора.

2. ** Параметры должны быть предоставлены Участником тендера на стадии проведения технического отбора.

3. Вся требуемая документация должна быть предоставлена Заказчику на стадии проведения технического отбора.

Составлено и согласовано специалистами ООО «Абаканский рудник» в рамках действующего договора возмездного оказания услуг №2 от 01 октября 2016 г., заключенного между ООО «Абаканский рудник» и ООО «Абазинский рудник»:

Главный энергетик ООО «Абаканский рудник»



А.А. Шикарев