

Волгоградский филиал  
ООО «ОМСКТЕХУГЛЕРОД»

**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор  
Волгоградского филиала  
ООО "Омсктехуглерод"  
/Е.В.Галимский

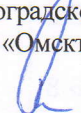
«15» 02 2017г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ


на выполнение проектной (и рабочей) документации по объекту:  
«Техническое перевооружение ТП-10 в цехе №7.  
Установка комплектной трансформаторной подстанции»

#### ЗАКАЗЧИК

Технический директор  
Волгоградского филиала  
ООО «Омсктехуглерод»

 Афанасьев А.А.  
«15» 02 2017 г.

Главный энергетик -  
начальник ОГЭ  
Волгоградского филиала  
ООО «Омсктехуглерод»

 Кострома С.В.  
«15» 02 2017 г.

Начальник СтрО  
Волгоградского филиала  
ООО «Омсктехуглерод»

 Березин В.Ю.  
«15» 02 2017 г.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Место строительства	г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 61 Волгоградский филиал ООО «Омсктехуглерод»
2.	Стадийность проектирования	Две стадии. Проектная документация (ПД), рабочая документация (РД).
3.	Требование по вариантной проработке	Один вариант
4.	Решения по монументально-декоративному оформлению зданий и сооружений	Сине-серых тонах
5.	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
6.	Заказчик разработки рабочего проекта	ООО «Волгоград-Имущество»
7.	Режим работы объекта	Непрерывный
8.	Основные технико-экономические показатели:	
	8.1 Компоновка КТП	Двухтрансформаторная
	8.2 Мощность силовых трансформаторов	2 x 1600 кВ·А
	8.3 Номинальное напряжение ВН /НН	6 кВ/0,4 кВ
	Тип ввода на стороне ВН	Кабельный
	8.4 Номинальные токи отходящих фидеров и их количество	Будут предоставлены позднее
	8.5 Автоматика	Наличие АВР на стороне НН
	8.6 Устройство компенсации реактивной мощности	На стороне НН с автоматическим регулированием
	8.7 Учет активной и реактивной энергии	На отходящих ячейках (тип счетчика - электронный), классом точности не ниже 0,5 и с возможностью интегрирования в существующую систему учета электрической энергии
	8.8 Тип трансформатора	Сухой, с устройством охлаждения

9.	Основные технические решения	<ul style="list-style-type: none"><li>• осуществить выбор комплектной двухтрансформаторной подстанции, смонтированной в блочно-модульном здании исходя из заданных параметров энергоснабжения;</li><li>• подключение проектируемой комплектной трансформаторной подстанции выполняется путем подключения высоковольтных кабелей на высоковольтные вводы силовых трансформаторов;</li><li>• место установки предусмотреть проектом;</li><li>• разработать проект фундаментов под блочно-модульное здание подстанции, исходя из технических условий изготовителя трансформаторной подстанции;</li><li>• разработать проект прокладки кабельной трассы 6кВ от ГПП-2 до проектируемой комплектной трансформаторной подстанции, прокладки кабельной трассы 6кВ от ГПП-2 до компрессорной, прокладки участка кабельной трассы 6кВ переемычки между ГПП-1 и ГПП-2, по имеющимся открытым основаниям, в местах отсутствия оснований – предусмотреть установку необходимых опор;</li><li>• разработать проект изменения прокладки существующей кабельной трассы 0,4кВ от проектируемой комплектной трансформаторной подстанции до участка слива сырья и пожарной станции, прокладки кабельной трассы 0,4кВ от проектируемой комплектной трансформаторной подстанции до ливневой станции, прокладки кабельной трассы 0,4кВ от проектируемой комплектной трансформаторной подстанции до малой насосной (с последующим соединением с существующей КЛ), прокладки кабельной трассы 0,4кВ от проектируемой комплектной трансформаторной подстанции до участка футеровки по имеющимся открытым основаниям, в местах отсутствия оснований – предусмотреть установку необходимых опор;</li><li>• предусмотреть отопление в РУНН</li><li>• при проектировании применить</li></ul>
----	------------------------------	---

		<p>оборудование, сертифицированное в Российской Федерации;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• выбор оборудования и материалов согласовать с Заказчиком;</li> <li>• АВР по 0,4кВ выполнить на базе Zelio Logic или на аналогичном</li> </ul>
10.	Состав и объем рабочего проекта	<p>Рабочий проект разрабатывается в составе разделов и частей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• общей пояснительной записки;</li> <li>• рабочей документации в частях: <ul style="list-style-type: none"> <li>- генерального плана;</li> <li>- электротехнической;</li> <li>- строительной;</li> <li>- сметной</li> </ul> </li> </ul>
	10.1 Состав электротехнической документации	<p>В электротехническую документацию должно входить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- план прокладки высоковольтных кабелей</li> <li>- заземление трансформаторной подстанции</li> <li>- схемы вторичной коммутации релейной защиты</li> <li>- схемы вторичной коммутации АВР 0,4 кВ</li> <li>- карта уставок</li> <li>- расчет токов КЗ</li> </ul>
11.	Особые условия	<ul style="list-style-type: none"> <li>• проект разрабатывается взамен выводимых из эксплуатации ТП-10, ТП-9, ТП-15;</li> <li>• сметная часть выполняется в программном комплексе «Гранд-Смета» в ценах 2014 года;</li> <li>• источником финансирования являются средства Заказчика;</li> <li>• защиту проектной документации в экспертных и надзорных органах (по необходимости) проводит Исполнитель;</li> <li>• материалы рабочей документации передаются Заказчику Исполнителем в четырех экземплярах на бумажном носителе и один экземпляр в электронном виде в формате .pdf и в редактируемых форматах .doc для текстовых документов и .dwg или .cdw для графических документов;</li> <li>• спецификации в формате Excel;</li> <li>• предусмотреть внесение изменений в рабочую документацию после выдачи поставщиком проектируемой трансформаторной подстанции технического задания на фундаментные основания</li> </ul>

		подстанции
12.	Исходные данные, выдаваемые Заказчиком Исполнителю	<ul style="list-style-type: none"><li>• точки подключения к существующему источнику электроснабжения;</li><li>• точки подключения потребителей электроэнергии уровня 6кВ и 0,4кВ;</li><li>• топографо-геодезические и геологические изыскания по заданию Исполнителя;</li><li>• настоящее техническое задание;</li><li>• возникающие в процессе проектирования вопросы решаются между Заказчиком и Исполнителем в рабочем порядке.</li><li>• принятые решения закрепляются совместными протоколами, утверждёнными руководителями сторон.</li></ul>