



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 42478  
от 09 июля 2016.

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ  
(РОСТЕХНАДЗОР)**

## **П Р И К А З**

18 мая 2016 г.

№ 191

Москва

**О внесении изменений в приказ  
Федеральной службы по экологическому, технологическому  
и атомному надзору от 7 октября 2015 г. № 400 «Об утверждении Перечня  
вопросов, предлагаемых на квалификационном экзамене по аттестации  
экспертов в области промышленной безопасности»**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 401 «О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст. 3348; 2006, № 5, ст. 544; № 23, ст. 2527; № 52, ст. 5587; 2008, № 22, ст. 2581; № 46, ст. 5337; 2009, № 6, ст. 738; № 33, ст. 4081; № 49, ст. 5976; 2010, № 9, ст. 960; № 26, ст. 3350; № 38, ст. 4835; 2011, № 6, ст. 888; № 14, ст. 1935; № 41, ст. 5750; № 50, ст. 7385; 2012, № 29, ст. 4123; № 42, ст. 5726; 2013, № 12, ст. 1343; № 45, ст. 5822; 2014, № 2, ст. 108; № 35, ст. 4773; 2015, № 2, ст. 491; № 4, ст. 661) приказываю:

Внести в Перечень вопросов, предлагаемых на квалификационном экзамене по аттестации экспертов в области промышленной безопасности, утвержденный приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 октября 2015 г. № 400 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 8 февраля 2016 г., регистрационный № 40977; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 2016, № 0001201602110017), изменения согласно приложению к настоящему приказу.

Руководитель

А.В. Алёшин

Приложение к приказу  
Федеральной службы  
по экологическому,  
технологическому  
и атомному надзору  
от 18 мая 2016 г. № 191

**Изменения, которые вносятся в Перечень вопросов, предлагаемых  
на квалификационном экзамене по аттестации экспертов в области  
промышленной безопасности**

1. Пункты 44, 65, 88, 89, 90, 104, 163, 180, 191, 517, 523, 524, 527, 528, 539, 540, 541, 573, 626, 627, 3570, 3611, 3612, 3613, 3618, 3619, 3620, 3621, 3622, 3624, 3626, 3636, 3637, 3638, 3639, 3644, 3645, 3647, 3648, 3649, 3650, 3651, 3652, 3656, 3657, 3670, 3671, 3682, 3683, 3703, 3713, 3716, 3729, 3739, 3746, 3747, 3779, 3781, 3782, 3783, 3784, 3785, 3786, 3787, 3788, 3789, 3790, 3795, 3802, 3804, 3813, 3815, 3818, 3819, 3825, 3828, 3829, 3830, 3831, 3839, 3840, 3851, 3853, 3854, 3855, 3856, 3865, 3874, 3875, 3879, 3882, 3883, 3884, 3885, 3886, 3887, 3888, 3889, 3890, 3891, 3892, 3893, 3894, 3895, 3901, 3902, 3907, 3908, 3947, 3948, 3949, 3950, 3951, 3956, 3960, 3969, 3970, 4008, 4009, 4012, 4017, 4018, 4019, 4034, 4046, 4066, 4067, 4088, 4089, 4094, 4095, 4104, 4117, 4119, 4120, 4121, 4124, 4125, 4126, 4127, 4135, 4136, 4144, 4689, 4690, 4691, 4692, 4693, 4694, 4695, 4696, 4697, 4698, 4699, 4700, 4701, 4702, 4703, 4704, 4705, 4706, 4707, 4708, 4709, 4710, 4711, 4712, 4713, 4714, 4715, 4716, 4717, 4718, 4719, 4720, 4721, 4722, 4723, 4724, 4725, 4726, 4727, 4728, 4729, 4730, 4731, 4732, 4733, 4734, 4735, 4736, 4737, 4738, 4739, 4740, 4741, 4742, 4743, 4744, 4745, 4746, 4747, 4748, 4749, 4750, 4751, 4752, 4753, 4754, 4755, 4756, 4757, 4758, 4759, 4760, 4761, 4762, 4763, 4764, 4765, 4766, 4767, 4768, 4769, 4770, 4771, 4772, 4773, 4774, 4775, 4776, 4777, 4778, 4779, 4780, 4781, 4782, 4783, 4784, 4785, 4786, 4787, 4788, 4789, 4790, 4791, 4792, 4793, 4794, 4795, 4796, 4797, 4798, 4799, 4800, 4801, 4802, 4803, 4804, 4805, 4806, 4807, 4808, 4809, 4810, 4811, 4812, 4813, 4814, 4815, 4816, 4817, 4818, 4819, 4820, 4821, 4822, 4823, 4824, 4825, 4826, 4827, 4828, 4829, 4830, 4831, 4832, 4833, 4834, 4835, 4836, 4837, 4838, 4839, 4840, 4841, 4842, 4843, 4844, 4845, 4846, 4847, 4848, 4849, 4850, 4851, 4852, 4853, 4854, 4862, 4863, 4864, 4865, 4866, 4867, 4868, 4869, 4870, 4871, 4872, 4873, 4874, 4875, 4876, 4877, 4878, 4879, 4880, 4881, 4882, 4883, 4884, 4885, 4886, 4887, 4888, 4889, 4890, 4891, 4892, 4893, 4894, 4895, 4896, 4897, 4898, 4899, 4900, 4901, 4902, 4903, 4904, 4905, 4906, 4907, 4908, 4909, 4910, 4911, 4912, 4913, 4914, 4915, 4916, 4917, 4918, 4919, 4920, 4921, 4922, 4923, 4924, 4925, 4926, 4927, 4928, 4929, 4930, 4931, 4932, 4933, 4934, 4935, 4936, 4937, 4938, 4939, 4940, 4941, 4942, 4943, 4944, 4945, 4946, 4947, 4948, 4949, 4950, 4951, 4952, 4953, 4954, 4955, 4956, 4957, 4958, 4959, 4960, 4961, 4962, 4963, 4964, 4965, 4966, 4967, 4968, 4969, 4970, 4971,

4972, 4973, 4974, 4975, 4976, 4977, 4978, 4979, 4980, 4981, 4982, 4983, 4984, 4985, 4986, 4987, 4988, 4989, 4990, 4991, 4992, 4993, 4994, 4995, 4996, 4997, 4998, 4999, 5000, 5001, 5002, 5003, 5004, 5005, 5006, 5007, 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026, 5027, 5028, 5029, 5030, 5031, 5032, 5033, 5034, 5035, 5036, 5037, 5038, 5039, 5040, 5041, 5042, 5043, 5044, 5045, 5046, 5047, 5048, 5049, 5050, 5051, 5052, 5053, 5054, 5055, 5056, 5057, 5058, 5059, 5060, 5061, 5062, 5063, 5064, 5065, 5066, 5067, 5068, 5069, 5070, 5071, 5072, 5073, 5075, 5076, 5077, 5078, 5079, 5080, 5081, 5982, 5083, 5084, 5085, 5086, 5087, 5088, 5089, 5090, 5091, 5092, 5093, 5094, 5095, 5096, 5097, 5098, 5099, 5100, 5101, 5102, 5103, 5104, 5105, 5106, 5107, 5108, 5109, 5110, 5111, 5112, 5113, 5114, 5115, 5116, 5117, 5118, 5119, 5120, 5121, 5122, 5123, 5124, 5125, 5126, 5127, 5128, 5129, 5130, 5131, 5132, 5133, 5134, 5135, 5136, 5137, 5138, 5139, 5140, 5141, 5142, 5143, 5144, 5145, 5146, 5147, 5148, 5149, 5150, 5151, 5152, 5153, 5154, 5155, 5156, 5157, 5158, 5159, 5160, 5161, 5162, 5163, 5164, 5165, 5166, 5167, 5168, 5169, 5170, 5171, 5172, 5173, 5174, 5175, 5176, 5177, 5178, 5179, 5180, 5181, 5182, 5183, 5184, 5185, 5186, 5187, 5188, 5189, 5190, 5191, 5192, 5193, 5194, 5195, 5196, 5197, 5198, 5199, 5200, 5201, 5202, 5203, 5204, 5205, 5206, 5207, 5208, 5209, 5210, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218, 5219, 5220, 5221, 5222, 5223, 5224, 5225, 5226, 5227, 5228, 5229, 5230, 5231, 5232, 5233, 5234, 5235, 5236, 5237, 5238, 5239, 5240, 5241, 5242, 5243, 5244, 5245, 5246, 5247, 5248, 5249, 5250, 5251, 5252, 5253, 5254, 5255, 5256, 5257, 5258, 5259, 5260, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5266, 5267, 5268, 5269, 5270, 5271, 5272, 5273, 5274, 5275, 5276, 5277, 5278, 5279, 5280, 5281, 5282, 5283, 5284, 5285, 5286, 5287, 5545, 5667, 6499, 6500, 6501, 6502, 6503, 6504, 6505, 6506, 6507, 6662, 6663, 6664, 6665, 6666, 6667, 6668, 6669, 6670, 6671, 6672, 6673, 6674, 6675, 6676, 6677, 6678, 6679, 6680, 7113, 9039, 9040, 9042, 9043, 9045, 9047, 9763, 10018, 10030, 10873, 11316, 11369, 11370, 12221, 12222, 12227, 12229, 12230, 12231, 12232, 12233, 12240, 12244, 12254, 12258, 12259, 12262, 12268, 12269, 12270, 12295, 12304, 12312, 12314, 12315, 12316, 12317, 12318, 12319, 12320, 12321, 12322, 12323, 12324, 12325, 12326, 12370, 12371, 12415, 12424, 12425, 12430, 12586, 12587, 12594, 12595, 12648, 12655, 12656, 12657, 12660, 13379, 13420, 14114, 14440, 14443, 14445 исключить.

2. Дополнить пунктами следующего содержания:

«14599. Какое утверждение в отношении технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

14600. Какой процесс из перечисленных входит в понятие технического перевооружения опасного производственного объекта согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

14601. Какому понятию соответствует формулировка «разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14602. Какому понятию соответствует формулировка «отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14603. Какому понятию соответствует формулировка «документ, содержащий сведения о результатах оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы, условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта, требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14604. Какому понятию соответствует формулировка «приводящие к изменению технологического процесса на опасном производственном объекте внедрение новой технологии, автоматизация опасного производственного объекта или его отдельных частей, модернизация или замена применяемых на опасном производственном объекте технических устройств» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14605. Какому понятию соответствует формулировка «машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14606. Какому понятию соответствует формулировка «определение соответствия объектов экспертизы предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности» согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14607. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных

- интересов личности и общества относятся к I классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?
14608. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся ко II классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?
14609. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к III классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?
14610. Какие опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества относятся к IV классу опасности в соответствии с установленными Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» критериями?
14611. Какие объекты из перечисленных являются опасными производственными объектами?
14612. В каком документе устанавливаются требования промышленной безопасности к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта в случае, если требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14613. На каких стадиях действия опасного производственного объекта предусматривается разработка обоснования безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14614. Какие требования предъявляются к проведению экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

14615. Какие требования не предъявляются к проведению экспертизы обоснования безопасности опасного производственного объекта, а также изменений, вносимых в обоснование безопасности опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14616. При каком условии не допускается применение обоснования безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14617. При каком условии не допускается применение внесенных изменений в обоснование безопасности опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14618. В каком случае не допускаются отступления от требований промышленной безопасности, установленные федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, при консервации или ликвидации опасного производственного объекта, если они не установлены лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14619. В каком случае из перечисленных не устанавливаются требования промышленной безопасности к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта в обосновании безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14620. Какое требование из перечисленных не является обязательным к соискателю лицензии для принятия решения о предоставлении лицензии на эксплуатацию опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14621. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежит документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация входит в состав проектной документации такого объекта?

14622. В каком случае из перечисленных допускаются техническое перевооружение, консервация и ликвидация опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14623. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта не подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14624. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14625. В каком случае документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта не подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14626. Какому виду экспертизы подлежит документация на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14627. В каком случае изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, не подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14628. В каком случае изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, подлежат экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14629. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежат изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация входит в состав проектной документации такого объекта?

14630. Какому виду экспертизы согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» подлежат изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, если указанная документация не входит в состав проектной документации такого объекта?
14631. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14632. Какому виду экспертизы подлежат изменения, вносимые в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14633. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14634. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14635. Какое требование к проведению экспертизы изменений, вносимых в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14636. В каком из перечисленных случаев применяются Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14637. В каком из перечисленных случаев не применяются Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14638. В каком из перечисленных случаев проводится экспертиза промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном



производственном объекте согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?

14639. В каком случае эксперту запрещается участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14640. В каком случае эксперту не запрещается участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14641. Какой максимальный срок проведения экспертизы промышленной безопасности установлен согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14642. Какое требование в отношении организации, имеющей лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ей или лицам, входящим с ней в одну группу лиц, установлено Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14643. Каким документом определяется эксперт или группа экспертов, участвующих в проведении экспертизы промышленной безопасности, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14644. Какие обязанности не возлагаются на руководителя группы экспертов (старшего эксперта), назначенного приказом руководителя экспертной организации в случае участия в экспертизе промышленной безопасности группы экспертов, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы

промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?

14645. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов I класса опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14646. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты первой категории при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14647. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов II класса опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14648. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты второй категории при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14649. Эксперты какой категории вправе участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов III и IV классов опасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14650. В отношении опасных производственных объектов какого класса опасности вправе участвовать эксперты третьей категории при проведении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14651. В каком из перечисленных случаев не проводятся техническое диагностирование, неразрушающий контроль или разрушающий контроль технических устройств для оценки фактического состояния согласно

- Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14652. Какой максимальный фактический срок службы установлен для технического устройства при отсутствии данных в технической документации согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14653. Какие действия необходимо предпринять при обнаружении экспертами в процессе осмотра технического устройства дефектов, вызывающих сомнение в прочности конструкции, или дефектов, причину которых установить затруднительно, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14654. Какой документ является результатом проведения экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14655. Какие требования к оформлению заключения экспертизы промышленной безопасности установлены согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14656. В каком формате должны указываться в заключении экспертизы промышленной безопасности сведения о рассмотренных в процессе экспертизы документах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14657. В каком формате должны оформляться в заключении экспертизы промышленной безопасности результаты проведенной экспертизы согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14658. Какой объект экспертизы в заключении экспертизы промышленной безопасности может содержать один из следующих выводов о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной

- безопасности «соответствует/не соответствует/не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14659. Какое утверждение в отношении приведения дополнительных документов и расчетов к заключению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14660. Какое утверждение в отношении приведения дополнительных документов и расчетов к заключению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
14661. Какое определение взрывчатых веществ является верным согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14662. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве 500 т и более согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14663. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14664. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве 50 т и более, но менее 500 т согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14665. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

14666. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться взрывчатые вещества в количестве менее 50 т согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14667. Какое количество одновременно находящихся взрывчатых веществ на опасном производственном объекте III класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14668. Какие опасные производственные объекты, на которых хранятся, получают, используются и транспортируются взрывчатые вещества, подлежат обязательному декларированию промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
14669. Что понимается под конденсированным химическим веществом или смесью таких веществ, способным при определенных условиях под влиянием внешних воздействий к быстрому самораспространяющемуся химическому превращению (взрыву) с выделением большого количества тепла и газообразных продуктов согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14670. Что понимается под высокочувствительным взрывчатым веществом, легко детонирующим от простейших начальных импульсов (удар, трение, нагрев, искровой разряд), предназначенным для возбуждения детонации или воспламенения других взрывчатых веществ, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14671. Какое из утверждений в отношении маркировки упаковки взрывчатых веществ и изделий на их основе, а также изделий на основе взрывчатых веществ является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14672. Какое из утверждений в отношении технической документации на взрывчатые вещества является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят

- решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14673. Какие данные не должны содержаться в руководстве (инструкции) по применению на взрывчатые вещества в обязательном порядке согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14674. Какое из утверждений в отношении требований безопасности к взрывчатым веществам и изделиям на их основе является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14675. Какие меры предусматриваются при несоответствии показателей, полученных в результате испытаний взрывчатых веществ и изделий на их основе, показателям, указанным в технической документации согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14676. К какому классу взрывчатых веществ относятся неперехранительные взрывчатые вещества для взрывания только на земной поверхности согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14677. К какому классу взрывчатых веществ относятся предохранительные взрывчатые вещества для взрывания только по породе в забоях подземных выработок, в которых имеется выделение горючих газов, но отсутствует взрывчатая угольная (сланцевая) пыль, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14678. К какому классу взрывчатых веществ относятся предохранительные взрывчатые вещества для взрывания по углю и (или) породе или горючим сланцам в забоях подземных выработок, опасных по взрыву угольной (сланцевой) пыли при отсутствии выделения горючих газов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе»

(принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

14679. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, не взрывающиеся массой, но имеющие при взрыве опасность разбрасывания и существенного повреждения окружающих предметов согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14680. К какому подклассу взрывчатых веществ и изделий на их основе относятся пожароопасные, не взрывающиеся массой, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14681. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе с опасностью взрыва массой, но обладающие очень низкой чувствительностью, у которых при нормальных условиях транспортирования не должно произойти инициирования или перехода от горения к детонации?
14682. К какому подклассу относятся изделия на основе взрывчатых веществ, чрезвычайно низкой чувствительности, не взрывающиеся массой и характеризующиеся низкой вероятностью случайного инициирования согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14683. Опасность, обусловленная изделиями какого подкласса взрывчатых веществ и изделий на их основе, ограничивается взрывом одного изделия согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14684. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости N согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14685. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости С согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ

и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

14686. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости F согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14687. Какое из утверждений в отношении испытаний организациями-потребителями взрывчатых материалов в целях определения пригодности для хранения и применения является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14688. Что понимается под групповым отказом заряда согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14689. Что понимается под массовым отказом заряда согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14690. На какие группы подразделяются отказы зарядов по внешним признакам согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14691. На какие группы подразделяются отказы зарядов по периодичности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14692. При каком условии не разрешается применять непридохранительные взрывчатые вещества II класса для проведения горизонтальных, наклонных, восстающих и вертикальных выработок, углубки шахтных стволов с действующих горизонтов шахт согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14693. В каком случае применяются предохранительные взрывчатые вещества IV класса при ведении взрывных работ в подземных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?



14694. В каком случае применяются предохранительные взрывчатые вещества V класса при ведении взрывных работ в подземных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14695. В каком случае не применяются предохранительные взрывчатые вещества V класса при ведении взрывных работ в подземных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14696. В каком случае применяются предохранительные взрывчатые вещества VI класса при ведении взрывных работ в подземных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14697. Какое из утверждений в отношении взрывных работ в нефтяных шахтах является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14698. Укажите верные параметры взрывчатых материалов для их безопасного совместного хранения в четырехосном вагоне согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605.
14699. Какое из утверждений в отношении расположения подземных складов взрывчатых материалов является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14700. Какое из утверждений в отношении пунктов производства взрывчатых веществ является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14701. Какое расстояние принимается как безопасное при производстве взрывных работ и хранении взрывчатых материалов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?

14702. Какой параметр не используется для определения опасного расстояния по разлету отдельных кусков породы в сторону уклона косогора или местности, расположенной ниже 30 м, считая от верхней отметки взрываемого участка, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14703. В каком случае радиус опасной зоны для людей при производстве взрывных работ и хранении взрывчатых материалов может быть принят различным для разных ее участков согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14704. Какое из утверждений в отношении применения коэффициента, зависящего от условий взрывания, используемого при расчете расстояний, на которых колебания грунта, вызываемые однократным взрывом сосредоточенного заряда взрывчатых веществ, становятся безопасными для зданий и сооружений, является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14705. Какая степень повреждения принимается для отдельно стоящих зданий и других сооружений второстепенного значения, автомобильных и железных дорог с небольшим движением при расчете безопасных расстояний по действию ударно-воздушной волны при взрыве согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14706. Какой показатель используется для определения безопасных расстояний по действию ударно-воздушной волны на застекление при взрывании пород VI - VIII групп по классификации строительных норм при одновременных взрывах наружных и скважинных (шпуровых) зарядов рыхления согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14707. Какой параметр не используется при определении избыточного давления на фронте ударно-воздушной волны для пород VI - VIII групп по классификации строительных норм (коэффициент крепости  $f = 8 - 12$ ) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?

14708. Какой параметр используется при определении избыточного давления на фронте ударно-воздушной волны для пород VI - VIII групп по классификации строительных норм (коэффициент крепости  $f = 8 - 12$ ) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14709. Какое из утверждений в отношении расчета давления на фронте ударно-воздушной волны для оценки сохранности оборудования, подземных сооружений, коммуникаций и определения параметров защитных устройств является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14710. Какая документация разрабатывается для взрывчатых веществ, изделий из них заводского производства и средств инициирования согласно РД 13-537-03 «Положению о порядке выдачи разрешений на применение взрывчатых материалов промышленного назначения и проведение взрывных работ» утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.04.2003 № 28?
14711. Какой документ не разрабатывается для взрывчатых веществ, изготавливаемых на стационарных пунктах и передвижных установках в организациях, ведущих взрывные работы, согласно РД 13-537-03 «Положению о порядке выдачи разрешений на применение взрывчатых материалов промышленного назначения и проведение взрывных работ» утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.04.2003 № 28?
14712. Какой документ не разрабатывается для зарядов и зарядных комплектов, применяемых при прострелочных и взрывных работах в нефтяных, газовых и иных скважинах, согласно РД 13-537-03 «Положению о порядке выдачи разрешений на применение взрывчатых материалов промышленного назначения и проведение взрывных работ» утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.04.2003 № 28?
14713. Какое из утверждений в отношении проведения испытаний взрывчатых материалов является неверным и противоречит РД 13-537-03 «Положению о порядке выдачи разрешений на применение взрывчатых материалов промышленного назначения и проведение взрывных работ» утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 28.04.2003 № 28?
14714. Какая из перечисленных категорий скважин включает в себя эксплуатационные, опережающие эксплуатационные, нагнетательные,

наблюдательные, контрольные, пьезометрические скважины согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

14715. Какой тип геофизических исследований выполняется по всему стволу скважины от забоя до устья согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

14716. Какой тип геофизических исследований выполняется в перспективных (или продуктивных) на нефть и газ интервалах согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

14717. Геофизические исследования и работы в нефтяных и газовых эксплуатационных скважинах с каким углом наклона планируют и выполняют с применением специальных технологий согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

14718. Для каких целей применяется метод электромагнитной локации муфт при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

14719. Для каких целей не применяется метод акустической цементометрии при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

14720. Для каких целей применяется метод акустической шумометрии при изучении технического состояния обсаженных скважин согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?

14721. Какой метод используется для изучения состава и свойств флюидов в потоке согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?
14722. Для каких целей применяются методы обычной и дифференциальной барометрии, термометрии согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?
14723. Какие требования предъявляются к площадке для размещения геофизического оборудования на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?
14724. Какие требования предъявляются к размерам площадки для размещения геофизического оборудования на буровой согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?
14725. Дополнительная площадка какого размера для установки грузоподъемного устройства и сборки лубрикатора должна быть оборудована непосредственно у устья скважины при исследовании газлифтных скважин и скважин водогазового воздействия согласно «Правилам геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» утвержденным приказом Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323?
14726. Леерное ограждение какой высоты должна иметь маломерная плавучая буровая установка согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
14727. На какие группы подразделяются задачи, решаемые в нефтяных и газовых скважинах средствами геофизических исследований, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14728. Какой тип исследований проводят по завершению разбуривания интервалов, намеченных для перекрытия кондуктором, техническими (технической) колоннами, а также эксплуатационной колонной выше

- первого продуктивного или перспективного интервала, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14729. Какой тип исследований проводят с целью оценки положения текущего забоя относительно стратиграфических реперов, а также привязки к разрезу интервалов отбора керна, опробований и испытаний согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14730. Какой из видов общих геофизических исследований не входит в комплекс методов, используемых для оценки пространственного положения и технического состояния ствола скважины с целью ее безопасного бурения при промежуточных исследованиях, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14731. Какими методами ограничивается комплекс общих исследований при изучении технического состояния необсаженных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14732. Какие мероприятия не включаются в общие исследования технического состояния обсадных колонн и цементного камня в затрубном пространстве согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14733. С помощью какого метода выделяют порывы и протяженные (более 8 - 10 см) трещины наружных труб в многоколонных конструкциях при специальных исследованиях технического состояния обсаженных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14734. По данным какого метода не проводят выделение интервалов затрубного движения жидкости и газа при специальных исследованиях

- технического состояния обсаженных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14735. Решение какой задачи не является одной из основных целей геофизических исследований горизонтальных участков согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14736. Какая характеристика квазистационарных условий проведения промыслово-геофизических исследований в соответствии с технологией исследований скважин, находящихся в эксплуатации, является верной согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14737. Суть технологий промыслово-геофизических исследований какого типа состоит в проведении измерений в процессе различных воздействий на пласт или скважину в целом: химических, термических, гидродинамических, закачек меченых веществ, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14738. Необходимым условием какого метода является установленное сцепление цементного камня с колонной и породами в соответствии с технологией исследований скважин, находящихся в эксплуатации, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14739. Какая из перечисленных характеристик применима к стандартному каротажу согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14740. Какая из перечисленных характеристик применима к микрокаротажу согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле

- в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14741. В каком случае информативность исследований методом микрокаротажа не снижается согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14742. Какие исследования проводятся при резистивиметрии согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14743. Для каких целей не применяют данные бокового микрокаротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14744. Какие из перечисленных данных являются типовыми условиями применения метода индукционного каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14745. На какое количество подвидов подразделяется нейтронный каротаж в зависимости от регистрируемого излучения согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14746. Какое из указанных условий не является благоприятным для применения метода гамма-гамма-каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14747. Выполнение какого метода геофизических исследований обязательно в интервалах проведения каротажа магнитной восприимчивости согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14748. Выполнение какого метода геофизических исследований обязательно в интервалах проведения каротажа магнитного поля согласно



РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14749. Для решения каких задач необходимы данные о фактическом диаметре скважины в соответствии с требованиями к кавернометрии и профилометрии согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14750. Какие положения лежат в основе пластовой наклониметрии по методу координат согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14751. В каком случае результаты измерений, полученных методом гамма-гамма-цементометрии обсаженных скважин, не подлежат количественной интерпретации согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14752. Для каких целей не применяют механическую расходомерию в качестве основного метода в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14753. Какое утверждение в отношении термокондуктивной расходомерии как одного из видов геофизических исследований в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах является неверным и противоречит РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14754. Какое ограничение применимо к гамма-гамма-плотнометрии как одному из методов геофизических исследований в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14755. Какое ограничение не применимо к акустической шумометрии как одному из видов геофизических исследований в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14756. Для какого вида исследований или работ используется метод отбора керна с помощью приборов на кабеле в опорных и параметрических скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14757. Для какого вида исследований или работ используется метод бокового каротажного зондирования в опорных и параметрических скважинах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14758. Для какой категории скважин, проектируемой как базовая при изучении новых и сложных типов продуктивных разрезов, в интервале продуктивных пластов должна обеспечиваться детальная привязка керна по глубине к данным каротажа согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14759. Исследования в структурных, поисковых, оценочных, разведочных и эксплуатационных скважинах с каким углом наклона проводят с применением специальных технологий геофизических исследований и геолого-технологического сопровождения проводки скважин согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14760. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа применяются только для жидкой среды согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?

- Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14761. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа применяются только для газовой или жидкой среды согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14762. Какие методы геофизических работ и исследований при мониторинге разработки газовых, газоконденсатных месторождений и эксплуатации подземных хранилищ газа могут применяться при любом заполнении ствола согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14763. Какие данные относятся к первичной информации для геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2008 № 295-ст?
14764. Какие данные относятся к выходной информации для геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2008 № 295-ст?
14765. Какая из нижеперечисленных задач относится к геологическим задачам при геолого-технологических исследованиях (ГТИ) нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2008 № 295-ст?
14766. Какая из нижеперечисленных задач относится к технологическим при геолого-технологических исследованиях (ГТИ) нефтяных и газовых скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые.

- Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2008 № 295-ст?
14767. Для обслуживания элементов оборудования, находящегося на какой высоте, должны быть предусмотрены площадки шириной не менее 0,75 м с полезной площадью не менее 0,6 м<sup>2</sup> на каждого работающего согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
14768. Перилами с продольными планками какой высоты должны быть оборудованы площадки для обслуживания элементов оборудования, находящегося на высоте 1,6 м и более, согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
14769. Площадки какой ширины должны быть предусмотрены для обслуживания элементов оборудования, находящегося на высоте 1,6 м и более, согласно ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
14770. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик сопротивления электрического поля в радиальном направлении от ствола скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14771. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является измерение характеристик электрического поля вблизи стенки скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14772. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых

- скважин, является измерение характеристик электромагнитного поля, характеризующих электропроводность горных пород, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14773. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является изучение фильтрационных параметров пластов непрерывно по стволу скважин в отдельных точках разреза согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14774. Одной из областей применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является определение эффективной пористости пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14775. Областью применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является контроль технического состояния ствола и расчет цементирования колонн согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14776. Назначением какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, являются измерения с целью изучения распределения по глубине удельного электрического сопротивления жидкости, заполняющей скважину, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14777. Одной из областей применения какого метода геофизических исследований скважин, применяемых при изучении открытого ствола нефтегазовых скважин, является контроль состояния промывочной жидкости согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14778. Геофизические исследования каких скважин не должны выполняться по индивидуальным программам согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14779. Для скважин какой категории в состав комплекса общих исследований не включают дополнительно геолого-технологические исследования, помимо геофизических исследований, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14780. Какое из утверждений в отношении типовых комплексов геофизических исследований в процессе бурения скважин является неверным и противоречит «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14781. В каком случае допускается испытание скважины с обвязкой спущенной колонны ведущей бурильной трубой (квадратом) с вертлюгом и шлангом буровой установки (со страховым тросом или цепью) в соответствии с требованиями к исследованиям скважины трубным испытателем пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14782. Особенностью какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины является чувствительность к тому, в какой фазе (твердой, жидкой или газообразной) находится вещество в заколонном пространстве, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14783. Особенностями какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины является реакция на изменение плотности вещества в заколонном пространстве и отсутствие чувствительности к тому, в какой фазе (жидкой или твердой) данное вещество находится, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14784. Какой из перечисленных геофизических методов при изучении крепи ствола скважины не имеет ограничений по срокам проведения

исследований согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14785. Исследования какого геофизического метода при изучении крепи ствола скважины наиболее информативны, если они проведены после окончания схватывания цемента, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14786. Для исследований каким геофизическим методом при изучении крепи ствола скважины наиболее благоприятным сроком проведения является этап схватывания цемента согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14787. В каком из перечисленных случаев целесообразно и эффективно применять гамма-плотностной метод при исследовании состояния ствола скважины, труб и затрубного пространства согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14788. Какой метод геофизических исследований не используется при контроле деформации обсадных колонн при перфорации в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14789. Какой метод геофизических исследований используется при контроле деформации обсадных колонн при перфорации в соответствии с комплексом геофизических работ, сопровождающих вторичное вскрытие пластов, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14790. Какая из нижеперечисленных зон относится к контролируемым зонам при геофизических работах с применением радиоактивных веществ согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых

- месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14791. Какая из перечисленных структур геофизических работ при эксплуатации скважин является верной в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14792. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин проводится в опорных сетках контрольных скважин, которые формируются в соответствии с задачами изучения объекта для конкретной стадии разработки месторождений, согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14793. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин проводится периодически охватом всего эксплуатационного фонда скважин согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14794. Какой тип исследований геофизических работ при эксплуатации фонда скважин производится в соответствии с программами опытно-промышленных работ по повышению коэффициента вытеснения нефти гидродинамическими, физико-химическими, тепловыми и другими способами воздействия на пласт согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14795. Каким методом геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин должно осуществляться изучение герметичности крепи скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14796. Каким методом геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин не должно осуществляться изучение герметичности крепи скважины согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных



и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?

14797. Какой метод геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин позволяет фиксировать движение жидкости за эксплуатационной колонной при изучении герметичности крепи согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14798. Какой метод геофизических исследований при эксплуатации фонда скважин не позволяет фиксировать движение жидкости за эксплуатационной колонной при изучении герметичности крепи согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14799. Какие методы не используются при исследованиях в добывающих скважинах при проектных режимах их работы по задачам контроля за разработкой пластов, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14800. Какие методы используются при исследованиях в добывающих скважинах при проектных режимах их работы по задачам контроля за разработкой пластов, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14801. Какие методы не используются при исследованиях в нагнетательных скважинах при установившихся режимах работы и техническим состоянием скважины и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14802. Какие методы используются при исследованиях в нагнетательных скважинах при установившихся режимах работы и техническим состоянием скважины и скважинного оборудования согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения

- скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14803. Какие методы используются при исследованиях как в добывающих скважинах, так и в нагнетательных в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14804. При помощи каких методов исследований в нагнетательных скважинах определяется коэффициент продуктивности и пластовое давление в различных интервалах продуктивного разреза согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14805. Какие исследования проводятся для привязки результатов геофизических исследований к геологическому разрезу и элементам технологического оборудования в соответствии с требованиями к исследованиям в нагнетательных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14806. Какие методы используются при исследованиях в контрольных скважинах по задачам изучения процесса вытеснения нефти водой и газом в различных геолого- физических условиях эксплуатационного объекта согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14807. Какие методы не используются при исследованиях в контрольных скважинах по задачам изучения процесса вытеснения нефти водой и газом в различных геолого - физических условиях эксплуатационного объекта согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14808. С применением какого метода геофизических исследований должно осуществляться определение положения водонефтяного контакта и прохождение фронта закачиваемой воды в соответствии с требованиями к исследованиям в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения

- скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14809. С применением какого метода геофизических исследований должно осуществляться определение положения газожидкостного контакта и газонасыщенности водоносных пластов за пределами покрышки залежи в соответствии с требованиями к исследованиям в контрольных скважинах согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14810. Исследования в контрольных скважинах какими методами должны обеспечивать в благоприятных условиях при обводнении однородных пластов количественную оценку текущей нефтенасыщенности коллектора (в необводненной части продуктивного разреза) и прогнозирование обводненности этих пластов согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
14811. Для решения каких задач применяют испытание пластов приборами на кабеле согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14812. Какая группа горизонтальных скважин по конфигурации профиля является неверной и противоречит РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14813. Какой вид технологий промыслово-геофизических исследований в зависимости от проведения в скважине перед началом или в процессе исследований каких-либо технологических операций при исследовании скважин, находящихся в эксплуатации, является неверным и противоречит РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14814. Какой из перечисленных методов не является одним из видов электромагнитного каротажа геофизических исследований в скважинах, обсаженных неметаллической колонной, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований

- и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14815. Решение какой задачи не является целью испытаний пластов инструментами на бурильных трубах в процессе бурения в необсаженных скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14816. Решение какой задачи не относится к геофизическому сопровождению вторичного вскрытия пластов перфорацией согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14817. Какой из перечисленных методов включается в обязательный комплекс геофизических исследований для изучения технического состояния открытого ствола бурящихся опорных и параметрических скважин согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?
14818. Какой метод геофизических исследований не включается в электрический каротаж, основанный на регистрации параметров постоянного (квазипостоянного) искусственного электрического поля, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14819. Для каких целей не применяют данные микрокаротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14820. Для каких целей не применяют каротаж потенциалов вызванной поляризации в варианте электрического каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14821. Какие исследования не являются одним из видов радиоактивного каротажа нефтяных и газовых скважин при классификации по решаемой

- задачи согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14822. Для решения какой задачи не применяют интегральный гамма-каротаж как один из видов радиоактивного каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14823. Какая из перечисленных целей не относится к нейтронному каротажу как одному из видов радиоактивного каротажа согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14824. Какая из перечисленных целей не относится к акустическому каротажу на преломленных волнах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14825. Какой геофизический метод используется для изучения состояния цементного кольца за колонной в соответствии с требованиями к комплексу геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах для изучения технического состояния обсаженных скважин согласно приказу Министерства топлива и энергетики России и Министерства природных ресурсов России от 28.12.1999 № 445/323 «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах»?
14826. Какая из перечисленных целей не относится к ядерно-магнитному каротажу в земном магнитном поле согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14827. Какая из перечисленных целей относится к магнитному каротажу, применяемому в нефтегазовых скважинах, согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14828. Какая из перечисленных задач решается инклинометрическими исследованиями согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле

- в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14829. Для каких целей не применяют результаты пластовой наклонометрии согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14830. Какая из перечисленных целей относится к методу термометрии при измерении искусственных тепловых полей в скважине согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14831. Какая из перечисленных целей не относится к методу термометрии при измерении естественных тепловых полей в скважине согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14832. Какие сведения содержатся в плане постановки плавучей буровой установки на точку производства работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105?
14833. Какая из перечисленных целей относится к методу электромагнитной локации муфт в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14834. Какая из перечисленных задач решается методами электромагнитной дефектоскопии и толщинометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14835. Какая из перечисленных задач решается методом гамма-гамма-толщинометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн

- и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14836. Какая из перечисленных задач решается методом гамма-гамма-цементометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14837. Какая из перечисленных целей не относится к методу акустической цементометрии в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям бурильных труб, обсадных колонн и цементного кольца согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14838. Для каких целей применяется термокондуктивная расходометрия в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14839. Для каких целей применяют гамма-гамма-плотнометрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14840. Для каких целей применяют диэлькометрическую влагометрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14841. Для каких целей применяют барометрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных

нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?

14842. Для каких целей применяют индукционную резистивиметрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14843. Для каких целей применяют акустическую шумометрию в соответствии с требованиями к геофизическим исследованиям в эксплуатационных нефтяных и газовых скважинах согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14844. Какая из перечисленных целей не относится к целям бурения структурной скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14845. Какая из перечисленных целей не относится к целям бурения оценочной скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14846. Какая из перечисленных целей не относится к целям бурения разведочной скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14847. Какая из перечисленных целей не относится к целям бурения поисковой скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14848. Какая из перечисленных целей не относится к целям бурения параметрической скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ



- приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14849. Какая из перечисленных целей не относится к целям бурения специальной скважины согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14850. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при уточнении выбора объекта и привязке к разрезу согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14851. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы не перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14852. Какой вид геофизических исследований и работ при испытаниях объектов в колонне проводится при контроле процесса притока и мероприятиях по его интенсификации в случае, когда насосно-компрессорные трубы перекрывают интервал перфорации, согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14853. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при исследованиях и работах для определения положения межфлюидных контактов и пластовых давлений в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14854. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится

- при детальном исследовании в интервалах предполагаемой продуктивности согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14855. Какой вид геофизических исследований и работ в открытом стволе структурных, поисковых, оценочных и разведочных скважин проводится при детальном исследовании и работах при наличии в интервалах предполагаемой продуктивности коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14856. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальном исследовании и работах для уточнения положения межфлюидных контактов, текущей насыщенности и пластовых давлений в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14857. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальном исследовании и работах при наличии в продуктивных интервалах разреза сложных коллекторов (трещинных, глинистых, битуминозных) согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14858. Какой вид геофизических исследований и работ, проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальном исследовании в продуктивных интервалах согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14859. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется

- при детальном исследовании и работах для обеспечения моделирования месторождений и при проведении трехмерной сейсморазведки согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14860. Какой вид геофизических исследований и работ (ГИРС), проводимых в открытом стволе эксплуатационных скважин, применяется при детальном исследовании и работах при неоднозначной геологической интерпретации материалов ГИРС в продуктивных интервалах разреза согласно ГОСТ Р 53709-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования», утвержденному и введенному в действие приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1151-ст?
14861. Какое из исследований не является обязательным при комплексе геолого-технологических исследований проб шлама, керна, бурового раствора при бурении опорных, параметрических, структурных, поисково-оценочных и разведочных скважин согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2009 № 295-ст?
14862. Какой из перечисленных методов включается в комплекс общих геофизических исследований технического состояния обсадных колонн и цементного камня в затрубном пространстве согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14863. Какие задачи не включаются в специальные геофизические исследования обсаженных скважин согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
14864. Что из нижеперечисленного не относится к источникам выделения загрязняющих веществ в атмосферу на нефтебазах согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14865. На какое количество видов подразделяются нефтебазы в зависимости от их назначения согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14866. Какой параметр относится к основным показателям, характеризующим нефтебазы, согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14867. Какой вместимостью характеризуются нефтебазы I категории в соответствии с классификацией по общей вместимости и максимальному объему одного резервуара согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14868. Какой вместимостью характеризуются нефтебазы II категории в соответствии с классификацией по общей вместимости и максимальному объему одного резервуара согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14869. Какой вместимостью характеризуются нефтебазы IIIа категории в соответствии с классификацией по общей вместимости и максимальному объему одного резервуара согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14870. Какой вместимостью характеризуются нефтебазы IIIб категории в соответствии с классификацией по общей вместимости и максимальному объему одного резервуара согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14871. Какой вместимостью характеризуются нефтебазы IIIв категории в соответствии с классификацией по общей вместимости и максимальному объему одного резервуара согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14872. Какой максимальный объем одного резервуара установлен для нефтебазы категории IIIа согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14873. Какой максимальный объем одного резервуара установлен для нефтебазы категории IIIб согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14874. Какой максимальный объем одного резервуара установлен для нефтебазы категории IIIв согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14875. Для какого типа резервуаров номинальным объемом до 5000 куб. м включительно значение коэффициента использования равно 0,85 согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14876. Для какого типа резервуаров номинальным объемом до 5000 куб. м включительно значение коэффициента использования равно 0,81 согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14877. Для какого типа резервуаров номинальным объемом до 5000 куб. м включительно значение коэффициента использования равно 0,80 согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14878. Для какого типа резервуаров номинальным объемом от 10000 до 30000 куб. м значение коэффициента использования равно 0,88 согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14879. Для какого типа резервуаров номинальным объемом от 10000 до 30000 куб. м значение коэффициента использования равно 0,84 согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14880. Для какого типа резервуаров номинальным объемом от 10000 до 30000 куб. м значение коэффициента использования равно 0,83 согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14881. Слив и налив легковоспламеняющихся и горючих нефтепродуктов, относящихся к вредным веществам какого класса опасности, не должны быть герметизированы в обязательном порядке согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14882. При каком давлении среды допускается применение запорной, регулирующей, предохранительной арматуры из ковкого чугуна, установленной на технологических трубопроводах, проложенных на территории нефтебазы, в пределах рабочих температур среды не ниже минус 30 градусов С и не выше 150 градусов С согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14883. При каком давлении среды допускается применение запорной, регулирующей, предохранительной арматуры из серого чугуна, установленной на технологических трубопроводах, проложенных на территории нефтебазы, в пределах рабочих температур среды не ниже минус 10 градусов С и не выше 100 градусов С согласно Правилам

технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

14884. В каких пределах рабочих температур допускается применение запорной, регулирующей, предохранительной арматуры из серого чугуна, установленной на технологических трубопроводах, проложенных на территории нефтебазы, при давлении среды не выше 0,6 МПа согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14885. В каких пределах рабочих температур допускается применение запорной, регулирующей, предохранительной арматуры из ковкого чугуна, установленной на технологических трубопроводах, проложенных на территории нефтебазы, при давлении среды не выше 1,6 МПа согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
14886. В каком случае следует предусматривать дополнительные мероприятия, исключающие при аварии резервуаров возможность разлива нефти и нефтепродуктов на территории населенных пунктов, организаций, на пути железных дорог общей сети или в водоем, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
14887. Какое из утверждений в отношении требований к резервуарным паркам является неверным и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
14888. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «температура вспышки нефти (нефтепродукта)» согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
14889. Какое определение гiba трубопровода является верным и соответствует РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14890. Какому термину соответствует колено, изготовленное с применением деформации изгиба трубы, согласно РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

14891. Какое определение колена трубопровода является верным и соответствует РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14892. Какое определение крутоизогнутого колена трубопровода является верным и соответствует РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14893. Какому термину соответствует колено, изготовленное гибкой, радиусом от одного до трех номинальных наружных диаметров трубы согласно РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14894. Какое определение коллектора котла является верным и соответствует РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14895. Какому термину соответствует элемент котла, предназначенный для сборки или раздачи рабочей среды, объединяющий группу труб, согласно РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14896. Какому термину соответствует суммарная наработка объекта от начала его эксплуатации или ее возобновления после ремонта до перехода в предельное состояние согласно РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14897. Какому термину соответствует наработка однотипных по конструкции, маркам стали и условиям эксплуатации элементов теплоэнергетического оборудования, которая обеспечивает их безаварийную работу при соблюдении нормативных требований, согласно РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин

- и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
14898. Укажите верное утверждение в отношении размещения предприятий по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
14899. Какой параметр не используется при определении концентрации пыли в воздухе рабочей зоны согласно ГОСТ 27962-88 «Государственный стандарт Союза ССР. Оборудование технологическое для мукомольных предприятий. Общие технические условия», утвержденному и введенному в действие постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 20.12.1988 № 4292?
14900. В каком случае конвейеры должны обслуживаться со стационарных или передвижных площадок согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?
14901. Каким следует принимать расстояние от настила площадки для обслуживания конвейеров до низа выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?
14902. Поручнями какой высоты должны быть ограждены площадки для обслуживания конвейеров согласно ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?
14903. Какая высота сплошного закрытия площадки для обслуживания конвейеров установлена ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?
14904. Какая высота сплошного закрытия площадки для обслуживания конвейеров в комплекте с дробильно-сортировочными установками установлена ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования



безопасности», утвержденным и введенным в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?

14905. Что из нижеперечисленного не относится к параметрам/свойствам, характеризующим взрывоопасность среды, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
14906. Что из перечисленного является обязательным для графического отражения в технологической схеме производства, осуществляющего хранение и (или) переработку растительного сырья, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
14907. Какие ограничения не установлены относительно применения машин, оборудования, погрузчиков с двигателями внутреннего сгорания внутри производственных и складских помещений в соответствии с требованиями взрывобезопасности помещений, зданий и сооружений Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденных приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
14908. Какие вещества и смеси могут образовывать взрывоопасную среду согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
14909. Какой из нижеперечисленных параметров относится к показателям пожаровзрывоопасности горючей пыли, находящейся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?
14910. В помещения с производствами каких категорий допускается въезд локомотивов всех типов в соответствии с общими положениями и требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденных приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?

14911. Какие требования не предъявляются к площадкам, которыми оборудуют нории, при установке их снаружи зданий в соответствии с требованиями размещения оборудования на опасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
14912. Переилами какой высоты должны быть оборудованы площадки норий при их установке снаружи зданий в соответствии с требованиями размещения оборудования на опасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
14913. Специальными лестницами с поручнями какой высоты подъема должны быть оборудованы нории при их установке снаружи зданий в соответствии с требованиями размещения оборудования на опасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
14914. Каким должен быть уклон маршей специальных лестниц с поручнями при установке норий снаружи зданий в соответствии с требованиями размещения оборудования на опасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
14915. Какая из нижеперечисленных мер направлена на сохранение материальных ценностей и предотвращение воздействия на работающих опасных и вредных производственных факторов, возникающих в результате взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
14916. Какой параметр не применяется при определении площади сечения отверстия в оборудовании для аспирации согласно «Указаниям

- по проектированию аспирационных установок предприятий по хранению и переработке зерна и предприятий хлебопекарной промышленности», утвержденным приказом Минсельхозпрода России от 26.03.1998 № 169?
14917. Какой параметр применяется при определении площади сечения отверстия в оборудовании для аспирации согласно «Указаниям по проектированию аспирационных установок предприятий по хранению и переработке зерна и предприятий хлебопекарной промышленности», утвержденным приказом Минсельхозпрода России от 26.03.1998 № 169?
14918. Какой из перечисленных параметров взрывоопасности относится к обязательным при контроле проведения производственного процесса согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
14919. В производственных помещениях каких категорий не допускается размещение оборудования аспирационных установок совместно с транспортным и технологическим оборудованием на опасных производственных объектах хранения и переработки растительного сырья?
14920. До какой величины допускается уменьшать ширину маршей открытых лестниц, ведущих на площадки, антресоли и в прямки производственных зданий по хранению и переработке зерна, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
14921. До какой величины допускается увеличивать уклон маршей открытых лестниц, ведущих на площадки, антресоли и в прямки производственных зданий по хранению и переработке зерна, при регулярном использовании лестниц согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
14922. До какой величины допускается увеличивать уклон маршей открытых лестниц, ведущих на площадки, антресоли и в прямки производственных зданий по хранению и переработке зерна, при нерегулярном использовании лестниц согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
14923. Вертикальные одномаршевые лестницы какой ширины следует предусматривать для осмотра оборудования при высоте подъема

- до 10 м в зданиях по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
14924. Для осмотра оборудования какой высоты подъема следует предусматривать вертикальные одномаршевые лестницы шириной до 0,6 м в зданиях по хранению и переработке зерна согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
14925. Под каким углом к рабочим площадкам и механизмам объектов переработки полезных ископаемых должны располагаться лестницы, посещаемые 1-2 раза в смену согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14926. Какой термин соответствует определению «сооружение в недрах земли или на ее поверхности, созданное в результате ведения горных работ и представляющее собой полость в массиве» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14927. Какой ширины должно быть минимальное расстояние от стен до габаритов оборудования на проходах для обслуживания и ремонта в зданиях и сооружениях поверхностного комплекса объектов ведения горных работ и переработки полезных ископаемых согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14928. Какой тип площадок должен быть предусмотрен для обслуживания запорной арматуры, не имеющей дистанционного управления, расположенной над уровнем пола на высоте более 1,5 м, в зданиях и сооружениях поверхностного комплекса объектов ведения горных работ и переработки полезных ископаемых согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых

- полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14929. Какие требования предъявляются к ширине дверных проемов в перемильках различного назначения в горных выработках согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14930. При каком условии в выработках, пройденных комбайнами, при эксплуатации машин с двигателями внутреннего сгорания возможно уменьшение зазоров с обеих сторон до 0,3 м при ведении горных работ подземным способом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14931. Какую площадь сечения очистной щели должны перекрывать предохранительные полки, расположенные на распорах не более 1,3 м ниже уровня рабочих полков, в очистном пространстве при системе разработки с распорной крепью в соответствии с требованиями к ведению горных работ подземным способом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14932. Какой термин соответствует определению «геометризованный блок недр, предоставленный в пользование организации» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14933. Какой термин соответствует определению «искусственное сооружение, возводимое в горных выработках для предотвращения обрушения окружающих пород и сохранения необходимой площади сечения выработок, а также для управления горным давлением» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14934. Какой термин соответствует определению «поверхность массива полезных ископаемых или горных пород, которая перемещается в процессе ведения горных работ по выемке», согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

- при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14935. Какой термин соответствует определению «начальная часть подземной горной выработки» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14936. Какой термин соответствует определению «часть толщи горных пород в виде ступени, подготовленная для разработки самостоятельными выемочными и транспортными средствами» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14937. Какой термин соответствует определению «продукт переработки с содержанием ценного компонента ниже, чем в исходном материале» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14938. Какой термин соответствует определению «смесь воды и грунта или горной породы, получаемая при ведении горных работ гидравлическим способом» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14939. Какой термин соответствует определению «часть залежи (пласта) полезного ископаемого, оставляемая нетронутой при разработке месторождения, предназначенная для управления кровлей, а также охраны горных выработок и наземных сооружений» согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при ведении горных работ и переработке твердых полезных ископаемых», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.12.2013 № 599?
14940. Какой вид склада жидкого хлора предназначен для создания оперативных запасов жидкого хлора в контейнерах и баллонах и обеспечения затаренным хлором расходных складов потребителей определенного региона согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?

14941. Какой вид склада жидкого хлора предназначен для хранения его в контейнерах, баллонах в количествах, необходимых для текущих нужд организации в период между поставками, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14942. Какой вид склада жидкого хлора предназначен для создания оперативных запасов жидкого хлора в резервуарах (танках) в целях устранения жестких связей при производстве и использовании хлора внутри организации, а также обеспечения бесперебойной отгрузки затаренного жидкого хлора в вагонах-цистернах, контейнерах, баллонах другим организациям согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14943. Какой вид склада жидкого хлора предназначен для приема жидкого хлора, с последующими наливом в вагоны-цистерны и отправкой в организации-потребители региона согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14944. Какой вид склада жидкого хлора предназначен для приема жидкого хлора, поступающего в вагонах-цистернах, с последующим розливом хлора в контейнеры или баллоны для обеспечения затаренным хлором расходных складов потребителей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14945. Для каких целей предназначены базисные склады хлора в резервуарах (танках) в соответствии с классификацией складов жидкого хлора по назначению согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14946. Для каких целей предназначены прицеховые склады в организациях, производящих жидкий хлор, в соответствии с классификацией складов жидкого хлора по назначению согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?

14947. Какой способ хранения жидкого хлора в резервуарах (танках, контейнерах-цистернах) соответствует Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14948. Какое утверждение является верным в отношении способов и параметров хранения жидкого хлора в танках и контейнерах-цистернах согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14949. Какое утверждение противоречит требованиям хранения жидкого хлора Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденных приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14950. Какая цель установки вокруг склада жидкого хлора сплошного глухого ограждения указана неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14951. Каким требованиям при устройстве закрытых складов жидкого хлора должны соответствовать наземные и полузаглубленные помещения для хранения хлора в резервуарах (танках, контейнерах-цистернах) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14952. Какой вместимости должен быть общий поддон с устройством перегородок под каждым резервуаром для локализации проливов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14953. Какое из нижеперечисленных утверждений является верным требованием для исключения возможности переполнения емкости (резервуара, танка, сборника, вагон-цистерны, контейнер-цистерны) выше установленной нормы налива для хлорных сосудов ( $1,25 \text{ кг/дм}^3$ ) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14954. Какие виды газов может допускать система налива жидкого хлора в транспортные емкости (вагон-цистерна, контейнер-цистерна, контейнер)



- в газовой фазе емкости перед отправкой потребителю согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14955. Какое требование к материалу, используемому для теплоизоляции наружной поверхности изотермического резервуара при хранении жидкого хлора в низкотемпературных изотермических условиях, указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14956. Каким воздухом (инертным газом) необходимо предусмотреть постоянную продувку пространства, заключенного между внешним и внутренним резервуарами с двойными стенками для изотермического хранения хлора, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14957. Какое утверждение в отношении размещения и устройства складов жидкого хлора в контейнерах (бочках) и баллонах является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
14958. Какое из утверждений в отношении временных складов взрывчатых веществ является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности при взрывных работах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.12.2013 № 605?
14959. Какое из утверждений в отношении требований к электродетонаторам и волноводам является неверным и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
14960. Какое из перечисленных требований к конструкции зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ, не является верным и противоречит ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации

взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?

14961. Каким устройством должен быть оборудован щековой измельчитель (дробилка) согласно ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?

14962. Какое из утверждений в отношении конструкции двухвалкового измельчителя является неверным и противоречит ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?

14963. Применение каких устройств не допускается для перемещения гранулированных взрывчатых веществ или их компонентов по внутренним трактам оборудования согласно ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?

14964. Какое из перечисленных утверждений в отношении конструкции шнековых транспортеров является неверным и противоречит ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?

14965. Какое из утверждений в отношении приводов шнековых транспортеров является верным согласно ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?

14966. Какие устройства могут использоваться в качестве дозирующих устройств на зарядном оборудовании для гранулированных взрывчатых веществ согласно ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?

14967. Какие устройства могут использоваться в качестве дозирующих устройств на зарядном оборудовании как для гранулированных взрывчатых веществ, так и для льющихся взрывчатых веществ и компонентов согласно ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации

- взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?
14968. Какие устройства могут использоваться в качестве дозирующих устройств на зарядном оборудовании для льющихся взрывчатых веществ и компонентов согласно ПБ 13-564-03 «Правила устройства зарядного, доставочного и смесительного оборудования, предназначенного для механизации взрывных работ», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 64?
14969. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляются анализ условий возникновения и развития аварий, определение группы характерных сценариев аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14970. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляется деление анализируемого объекта, на котором обращаются опасные вещества, на участки и составные части согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14971. На сколько групп делятся причины возникновения аварийных ситуаций на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14972. На сколько групп делятся основные возможные факторы, способствующие возникновению аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14973. Какой тип оборудования не является основным видом оборудования при рассмотрении факторов, способствующих возникновению аварий и характеризующихся используемым оборудованием и протекающими в нем технологическими процессами, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14974. Какой этап анализа риска аварий на опасном производственном объекте включает оценку частоты возможных сценариев аварий, оценку

возможных последствий по рассматриваемым сценариям аварий, расчет показателей риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14975. Какая характеристика соответствует термину «эффект домино» согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14976. Для протяженных трубопроводных систем какой длины для определения количества опасного вещества, участвующего в аварии, учитывается влияние волновых гидродинамических процессов на режим истечения опасного вещества согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14977. Исходя из какого условия рекомендуется выполнять расчет зон поражения при взрыве облаков топливно-воздушных смесей при отсутствии сведений о распределении источников воспламенения и о вероятности зажигания облака на этапе количественной оценки риска аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14978. Какое из утверждений в отношении определения степени опасности аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса и их участков/составных частей является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14979. На сколько групп подразделяются меры обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода в соответствии с рекомендациями по снижению риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14980. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14981. Какие действия относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14982. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий согласно классификации мер обеспечения безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14983. Каким термином определяется каскадное развитие аварийного процесса, приводящее к возникновению аварии на сооружении (технологической установке) вследствие аварии на ином (соседнем) сооружении (технологической установке), согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14984. Какой параметр не относится к данным о взрывопожароопасности опасных веществ согласно типовому перечню основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14985. Какая информация относится к типовому перечню основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса (ОПО МНГК), согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14986. Какое количество зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов рекомендуется выделять при анализе аварийности согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского

нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14987. Равной какому значению принимается «зона безопасности» в соответствии с классификацией зон риска в зависимости от размещения участков морских трубопроводов при анализе аварийности согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14988. Какое событие при аварии является исходным, инициирующим выброс опасных веществ в окружающую среду, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14989. Какой параметр не используется в системе уравнений сохранения массы, импульса и энергии газовой и конденсированной фаз в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14990. Какой параметр используется в системе уравнений сохранения массы, импульса и энергии газовой и конденсированной фаз в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14991. Какой параметр не используется при определении давления газообразных углеводородов в локальном максимуме (верхней точке) профиля трубопровода в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14992. Какой параметр используется при определении давления газообразных углеводородов в локальном максимуме (верхней точке) профиля трубопровода в соответствии с рекомендуемым порядком расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

14993. По какой формуле определяется приближенная оценка площади загрязненной водной поверхности (в условиях штиля) для разливов нефти и нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14994. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, является комплексным показателем риска, характеризующим пространственное распределение опасности по объекту и близлежащей территории, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14995. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, является количественной интегральной мерой опасности объекта согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14996. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует масштаб и вероятность (частоту) аварий и определяется функцией распределения потерь (ущерба), которые графически отображаются F/N-кривой, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14997. Какой из показателей оценки риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, характеризует масштаб и вероятность (частоту) аварий, материальную тяжесть последствий (катастрофичность) реализации опасностей аварий и представляется в виде соответствующей F/G-кривой согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
14998. Какой этап не входит в общую процедуру анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий

- на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
14999. Какая информация не относится к исходным данным для количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15000. Какая из указанных процедур включается в количественную оценку риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) при необходимости, а не в обязательном порядке согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15001. При какой из указанных процедур количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи применяется метод анализа деревьев отказов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15002. При какой из указанных процедур количественной оценки риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) применяется метод анализа деревьев событий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15003. Какая из перечисленных характеристик соответствует массе аварийного выброса опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15004. Какое из утверждений в отношении формы пламени при горении для сценариев с пожаром пролива (разлива) в случае примерно равных площадей пролива (разлива) является верным и не противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15005. Какое из утверждений в отношении разгерметизации промышленного трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака



топливно-воздушных смесей, является верным согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

15006. Какое из утверждений в отношении разгерметизации промыслового трубопровода с газовым конденсатом, продукцией скважин, сжиженными углеводородными газами и иными продуктами, способными образовывать при аварийном падении давления облака топливно-воздушных смесей, является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15007. Во сколько этапов происходит расчет истечения газа для аварийной секции при аварийных выбросах на промысловых газопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15008. Какой параметр не используется при определении массы газа, находящейся в аварийном участке газопровода до аварии, в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода от момента аварии до отсечения аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15009. Какой параметр используется при определении массы газа, находящейся в аварийном участке газопровода до аварии, в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода от момента аварии до отсечения аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15010. Какой параметр используется при определении расхода газа для аварийной секции после закрытия крана на линейной части в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода после локализации аварии для аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15011. Какой параметр не используется при определении расхода газа для аварийной секции после закрытия крана на линейной части в соответствии с расчетом массового расхода газа из аварийного газопровода после

локализации аварии для аварийной секции согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?

15012. Какой из параметров относится к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15013. Какой из параметров не относится к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15014. Какой из параметров не относится к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15015. Какой из параметров относится к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15016. Какой из параметров относится как к показателям риска аварий на площадочных опасных производственных объектах и их составляющих, так и к показателям риска аварий на промысловых трубопроводах согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15017. Какая характеристика соответствует потенциальному территориальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15018. Какая характеристика соответствует коллективному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий

- на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15019. Какая характеристика соответствует социальному риску в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15020. Какая характеристика соответствует ожидаемому ущербу в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15021. Какая характеристика не соответствует ожидаемому ущербу в соответствии с оценкой риска аварий для людей, обслуживающих опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15022. Какая частота отказов трубопровода скважинной продукции и других небольших трубопроводов, содержащих необработанные флюиды, в соответствии с требованиями к морским трубопроводам в открытом море установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15023. Какая частота отказов промышленных нефтяных или газовых трубопроводов диаметром от 24 дюймов и менее в соответствии с требованиями к морским трубопроводам в открытом море установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15024. Какая частота отказов промышленных нефтяных или газовых трубопроводов диаметром более 24 дюймов в соответствии с требованиями к морским трубопроводам в открытом море установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15025. Какая частота отказов морских трубопроводов (повреждения в зоне безопасности, причины: внешние нагрузки) диаметром от 16 дюймов

- и менее установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15026. Какая частота отказов морских трубопроводов (повреждения в зоне безопасности, причины: внешние нагрузки) диаметром более 16 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15027. Какая частота отказов гибких морских трубопроводов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15028. Какая частота отказов стального райзера диаметром от 16 дюймов и менее установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15029. Какая частота отказов стального райзера диаметром более 16 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15030. Какая частота отказов гибких райзеров установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15031. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром менее 8 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15032. Какая частота отказов береговых трубопроводов диаметром от 8 до 14 дюймов включительно установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15033. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром от 16 до 22 дюймов включительно установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

- производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15034. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром от 24 до 28 дюймов включительно установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15035. Какая частота отказов береговых нефтепроводов диаметром более 28 дюймов установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15036. Какая частота отказов береговых газопроводов с толщиной стенки от 5 мм и менее установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15037. Какая частота отказов береговых газопроводов с толщиной стенки от 10 мм до 15 мм включительно установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15038. Какая частота отказов береговых газопроводов с толщиной стенки более 15 мм установлена Руководством по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденным приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15039. Какой величине соответствует размер маленького отверстия для райзеров и трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15040. Какой величине соответствует размер среднего отверстия для райзеров и трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15041. Какой величине соответствует размер большого отверстия для райзеров и трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах

морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

15042. На каком этапе анализа риска аварии на опасном производственном объекте осуществляется сбор и оценка достоверности исходной информации, необходимой для оценки риска на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

15043. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, определяет количество опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов, время и характер воздействия поражающих факторов на соседнее оборудование согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

15044. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, определяет сценарий развития аварии согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

15045. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, определяет возможность рассеивания облаков опасных веществ согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

15046. Какой из факторов, способствующих развитию аварий, не определяет количество опасного вещества, участвующего в аварии и создании поражающих факторов, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

15047. При определении сценариев на каких этапах развития аварий рекомендуется учитывать сочетание последовательных сценариев (последующее развитие аварии в случае, если затронутое оборудование содержит опасные вещества) или «эффект домино» согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?

15048. Какие действия относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий согласно классификации мер обеспечения

- безопасности в рамках риск-ориентированного подхода согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15049. Какое решение не направлено на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15050. Какое решение не направлено на уменьшение тяжести последствий аварий согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15051. Какой параметр не относится к физическим свойствам опасных веществ в соответствии с типовым перечнем основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15052. Какой параметр относится к физическим свойствам опасных веществ в соответствии с типовым перечнем основной исходной информации, необходимой для проведения работ по оценке риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15053. Какое из утверждений в отношении рекомендаций по выделению типовых сценариев аварий является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15054. Какое из утверждений в отношении рекомендуемого порядка расчета истечения взрывопожароопасных жидкостей из морских трубопроводов является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных

- производственных объектах морского нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 16.09.2015 № 364?
15055. С использованием какого метода осуществляются идентификация опасностей, которые могут привести к авариям, и определение вероятностей (частот) возникновения аварий при количественной оценке риске аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15056. С использованием какого метода осуществляется определение вероятности (частоты) реализации каждого сценария при количественной оценке риске аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15057. Какое из утверждений в отношении идентификации опасностей на опасных производственных объектах нефтегазодобычи (ОПО НГД) является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15058. Сколько стадий выделяют при исследовании аварийного истечения жидких продуктов из промыслового трубопровода с сжиженными углеводородными газами согласно Руководству по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.08.2015 № 317?
15059. Какие рекомендации необходимо выполнить перед разработкой обоснования безопасности на стадии разработки проектной документации или на стадии разработки технического задания согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15060. В каких целях рекомендуется применять результаты проведенного анализа имеющегося опыта и нормативной базы в отношении конкретного опасного производственного объекта нефтегазового комплекса или его аналогов перед разработкой обоснования безопасности согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов



нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15061. Каким образом рекомендуется определять технические решения применительно к опасному производственному объекту нефтегазового комплекса при разработке обоснования безопасности согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15062. Каким образом рекомендуется относить каждое требование обоснования безопасности, касающееся отступления от требований промышленной безопасности, установленных конкретными Федеральными нормами и правилами, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15063. Каким образом рекомендуется разделять в обосновании безопасности требования, дополнительные к установленным или отсутствующие в Федеральных нормах и правилах и отражающие особенности эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15064. Требования какой документации не используются для обоснования достаточности принятых мер, компенсирующих отступления или недостающие требования промышленной безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15065. В каком документе учитываются результаты анализа риска, выполненного в обосновании безопасности для опасных производственных объектов нефтегазового комплекса I и II классов опасности, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15066. Какие данные из перечисленных не указываются в техническом задании на разработку обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15067. Какие данные из перечисленных указываются в техническом задании на разработку обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15068. Какие сведения из перечисленных не указываются на титульном листе обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15069. Какие сведения из перечисленных указываются на титульном листе обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15070. Для каких сведений из перечисленных следует предусмотреть место на титульном листе для последующего внесения сведений в случае, если обоснование безопасности разрабатывается для опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, не зарегистрированного в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15071. Для каких сведений из перечисленных не следует предусматривать место на титульном листе для последующего внесения сведений в случае, если обоснование безопасности разрабатывается для опасного производственного объекта нефтегазового комплекса, не зарегистрированного в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно Руководству по безопасности

«Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15072. Какой раздел из перечисленных не соответствует требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и не включается в документ согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15073. Какой раздел из перечисленных соответствует требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и включается в документ согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15074. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15075. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15076. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Результаты оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15077. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Результаты оценки риска аварии на опасном производственном объекте

и связанной с ней угрозы» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15078. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15079. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15080. Какие данные из перечисленных включаются в раздел «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15081. Какие данные из перечисленных не включаются в раздел «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15082. Какие обязательные разделы установлены в обосновании безопасности в соответствии с требованиями к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных

- объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15083. Допускается ли включать иные структурные элементы (дополнительные разделы) в структуру обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15084. В каком порядке рекомендуется включать в оглавление обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса наименования всех разделов и подразделов согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15085. Какие данные из перечисленных не приводятся в подразделе «Сведения о заказчике (застройщике), генеральной проектной организации, разработчике обоснования безопасности» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15086. Какие данные из перечисленных не приводятся в подразделе «Область применения» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта (ОПО) нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15087. Какие данные из перечисленных не приводятся в подразделе «Описание опасного производственного объекта нефтегазового комплекса и условий его строительства и эксплуатации» раздела «Общие сведения» согласно требованиям к структуре обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15088. Какие данные не рекомендуется использовать для обоснования безопасных расстояний, параметров противоаварийной защиты,

размещения зданий, сооружений и запорной арматуры в подразделе «Описание методологии анализа опасностей и оценки риска аварии и связанной с ней угрозы, исходные предположения для проведения анализа риска аварии и связанной с ней угрозы» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15089. Описание каких методов не приводится в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15090. Какие данные должна выявлять совокупность общих и специальных методов анализа условий безопасной эксплуатации, описываемая в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15091. Какие показатели должна позволять идентифицировать совокупность общих и специальных методов анализа условий безопасной эксплуатации, описываемая в подразделе «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» обоснования безопасности опасного производственного объекта нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15092. Какие данные для оценки достаточности компенсирующих мероприятий при отступлении, недостаточности или отсутствии требований промышленной безопасности не рекомендуется включать в подраздел «Описание метода анализа условий безопасной эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15093. Какие данные не рекомендуется приводить в подразделе «Результаты идентификации опасности, в том числе по проведению анализа опасностей отклонений технологических параметров от регламентных» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15094. Какие данные рекомендуется приводить в подразделе «Результаты оценки риска аварии и связанной с ней угрозы» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15095. Какие факторы из перечисленных относятся к наиболее значимым факторам риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15096. Какие факторы из перечисленных не относятся к наиболее значимым факторам риска аварии на опасном производственном объекте нефтегазового комплекса согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15097. Какую информацию рекомендуется представлять в подразделе «Сведения о режимах нормальной эксплуатации опасного производственного объекта с указанием предельных значений параметров эксплуатации» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15098. Какие сведения не рекомендуется включать в подраздел «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15099. Какие решения не рекомендуется представлять в подразделе «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных

- производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15100. Данные какой документации рекомендуется использовать при составлении подраздела «Перечень организационных и технических мер безопасности (барьеров безопасности)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15101. Какие данные рекомендуется привести в подразделе «Определение набора параметров и выбор основных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15102. Какие значения показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта рекомендуется рассматривать в качестве критериев обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от требований федеральных норм и правил в подразделе «Определение набора параметров и выбор основных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15103. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Сравнение значений выбранных показателей безопасной эксплуатации опасного производственного объекта с критериями обеспечения безопасной эксплуатации при отступлении от требований федеральных норм и правил» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15104. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Обоснование решения о безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО)» является верным согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?



15105. Какое из приведенных утверждений в отношении рекомендаций по формированию подраздела «Обоснование решения о безопасной эксплуатации опасного производственного объекта (ОПО)» является неверным и не соответствует требованиям Руководства по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденного приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15106. Какие данные рекомендуется привести в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15107. Какие данные из перечисленных не рекомендуется приводить в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15108. В какой форме рекомендуется приводить информацию, представляемую в подразделе «Требования промышленной безопасности, связанные с отступлениями от требований федеральных норм и правил, их недостаточностью или отсутствием» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)» согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15109. Какими результатами рекомендуется обосновывать достаточность мероприятий, компенсирующих отступления от требований, недостающие или отсутствующие требования федеральных норм и правил (ФНП) в подразделе «Перечень и обоснование достаточности мероприятий, компенсирующих отступления от требований ФНП» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)», согласно Руководству

- по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15110. Какими результатами не рекомендуется обосновывать достаточность мероприятий, компенсирующих отступления от требований, недостающие или отсутствующие требования Федеральных норм и правил (ФНП), представляемых в подразделе «Перечень и обоснование достаточности мероприятий, компенсирующих отступления от требований ФНП» раздела «Требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта (ОПО)», согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15111. Какое определение аварийной ситуации является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15112. Какому термину соответствует ситуация, предшествующая возникновению аварии с возможностью дальнейшего ее развития, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15113. Какое определение анализа риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15114. Какому термину соответствует взаимосвязанная совокупность научно-технических методов исследования опасностей возникновения, развития и последствий возможных аварий для обеспечения промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15115. Какое определение идентификации опасностей является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных

- производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15116. Какому термину соответствуют выявление источников возникновения аварий и определение соответствующих им типовых сценариев аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15117. Какое определение качественной оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15118. Какому термину соответствует описание качественных характеристик и признаков возможности возникновения и соответствующей тяжести последствий реализации аварии для жизни и здоровья человека, имущества и окружающей среды согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15119. Какое определение количественной оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15120. Какому термину соответствует определение значений числовых характеристик случайной величины ущерба (человеку, имуществу и окружающей среде) от аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15121. Какие значения оцениваются в количественной оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15122. Какое определение мер безопасности (барьеров безопасности) является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности

опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?

15123. Какому термину соответствуют организационные и технические меры обеспечения промышленной безопасности и (или) мероприятия, компенсирующие отступления от требований Федеральных норм и правил, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15124. Какое определение опасности аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15125. Какому термину соответствует возможность причинения ущерба человеку, имуществу и (или) окружающей среде вследствие разрушения сооружений и (или) технических устройств, взрыва и (или) выброса опасных веществ на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15126. Какое определение оценки риска аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15127. Какому термину соответствуют описание и определение качественных и количественных характеристик опасности аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15128. Какое определение поражающих факторов аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15129. Какому термину соответствуют физические процессы и явления, которые возникают при разрушении сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте,

- неконтролируемых взрыве и (или) выбросе опасных веществ, и определяют термическое, барическое и иное энергетическое воздействие, поражающее человека, имущество и окружающую среду, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15130. Какое определение типового сценария аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15131. Какому термину соответствует сценарий аварии после разрушения отдельного сооружения и (или) технического устройства, а также возникновения неконтролируемого взрыва и (или) выброса опасных веществ из единичного технологического оборудования (блока) с учетом регламентного срабатывания имеющихся систем противоаварийной защиты, локализации аварии и противоаварийных действий персонала согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15132. Какое определение угрозы аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15133. Какому термину соответствует актуализированная опасность аварии, характеризующая непосредственно предаварийное состояние опасного производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15134. В каких случаях наступает угроза аварии согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15135. Какое определение ущерба от аварии является верным и соответствует Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных

- производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15136. Какому термину соответствуют потери (убытки) в производственной и непроизводственной сферах жизнедеятельности человека, а также в негативном изменении окружающей среды, причиненные в результате аварии на опасном производственном объекте и исчисляемые в натуральной (денежной) форме, согласно Руководству по безопасности «Методические рекомендации по разработке обоснования безопасности опасных производственных объектов нефтегазового комплекса», утвержденному приказом Ростехнадзора от 30.09.2015 № 387?
15137. Какое утверждение в отношении требований к буровым вышкам и мачтам является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
15138. Какие требования предъявляются к термовакуумному дегазатору для полного извлечения из шлама, керна и бурового раствора свободного и растворенного газа согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
15139. Какое устройство используется для определения положения тальблока относительно стола ротора, положения долота в скважине относительно забоя, глубины скважины, механической скорости проходки скважины, скорости спуско-подъемных операций, согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
15140. Какое устройство используется для определения «кажушейся» нагрузки на долото согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
15141. Какая из систем станции геолого-технологических исследований состоит из двух датчиков динамического давления, установленных в линии высокого давления на входе в скважину и в затрубном пространстве на выходе из скважины, согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2008 № 295-ст?
15142. Какая из систем станции геолого-технологических исследований предназначена для снижения аварийности буровых работ за счет

- увеличения объема и скорости поступления информации о состоянии бурового инструмента согласно ГОСТ Р 53375-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 19.08.2008 № 295-ст?
15143. Какое утверждение в отношении требований к буровым установкам (станкам) является неверным и противоречит ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
15144. На какую высоту от уровня рабочей площадки должна быть ограждена ведущая труба в соответствии с требованиями к защитным ограждениям вращающихся элементов буровой установки ГОСТ 12.2.108-85 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Установки для бурения геологоразведочных и гидрогеологических скважин. Требования безопасности», утвержденного и введенного в действие постановлением Госстандарта СССР от 27.09.1985 № 3129?
15145. В каких фонтанных нефтяных и газовых скважинах должно применяться оборудование герметизации устья с большой длиной лубрикатора в соответствии с требованиями к исследованиям фонда скважин для контроля разработки залежей нефти и газа согласно «Типовым инструкциям по безопасности геофизических работ в процессе бурения скважин и разработки нефтяных и газовых месторождений», утвержденным приказом Минтопэнерго России от 12.07.1996 № 178?
15146. Какими устройствами должны быть укомплектованы каротажные подъемники в соответствии с требованиями к применению технических устройств, аппаратуры и инструмента для ведения геофизических работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?
15147. Какими устройствами, обеспечивающими герметизацию устья при спуске, срабатывании и подъеме прострелочно-взрывной аппаратуры, должно быть оборудовано устье скважины при выполнении прострелочно-взрывных работ согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?

15148. В каком из перечисленных случаев геофизический кабель или его отрезок считается непригодным к дальнейшей эксплуатации при работе через лубрикатор согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
15149. Какой тип уплотнителей, которые входят в уплотнительное устройство при работе с геофизическим кабелем, действует за счет обжатия кабеля резиновой втулкой при помощи гидравлического цилиндра с гидроприводом согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
15150. В каком типе уплотнителей, входящих в уплотнительное устройство при работе с геофизическим кабелем, герметизация осуществляется подачей в зазор между кабелем и калиброванным отверстием уплотняющей смазки под давлением, превышающим устьевое, специальной станцией подачи смазки согласно РД 153-39.0-072-01 «Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах», утвержденному приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134?
15151. Каким тормозом должен быть оборудован мотобот для завоза и подъема якорей маломерных плавучих буровых установок согласно РД 08-37-95 «Правила безопасности ведения морских геологоразведочных работ», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 27.10.1995 № 51?
15152. Как характеризуется устойчивость атмосферных пограничных слоев при показателе масштаба Монина-Обухова «малый отрицательный  $-100 < L < 0$ », используемом для определения параметров взрыва топливно-воздушной смеси при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 160?
15153. Какой из показателей учитывается для определения количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 160?



15154. Какой из показателей не учитывается для определения количества опасного вещества, участвующего в создании поражающих факторов аварии, при оценке последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки последствий аварий на взрывопожароопасных химических производствах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 160?
15155. Какой параметр является основным показателем взрывоустойчивости зданий, сооружений, технических устройств или иных материальных объектов согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15156. При выполнении какого условия рекомендуется принимать, что взрывоустойчивость здания по критерию максимально возможной взрывной нагрузки при внешнем взрыве обеспечивается согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15157. Какая рекомендуемая величина допустимой частоты воздействия взрыва на здание с учетом критериев допустимого пожарного риска для взрывопожароопасных производственных объектов и данных по условной вероятности гибели людей в разрушенных зданиях установлена Руководством по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15158. На каком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений проводятся определение целей и задач, подбор исполнителей, обоснование критериев разрушения и взрывоустойчивости согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15159. Какие мероприятия осуществляются на таком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений, как «Планирование и организация работ» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах

- топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15160. На каком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений проводятся сбор и анализ информации, определение характеристик и условий содержания опасного вещества, построение деревьев событий, предварительные оценки взрывоопасности согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15161. Какие мероприятия осуществляются на этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений «Идентификация опасностей» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15162. На каком этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений проводится сравнение рассчитанных показателей риска с критериями взрывоустойчивости и приемлемого риска согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15163. Какие мероприятия осуществляются на этапе количественной оценки риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений «Определение взрывоустойчивости» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15164. На сколько этапов подразделяется количественная оценка риска взрыва для обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15165. К какому типу аварий можно отнести разрывы трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах

- топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15166. К какому типу аварий можно отнести потерю герметичности трубопровода в результате внешнего воздействия, коррозии или превышения эксплуатационных норм согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15167. Какое условие не относится к основным факторам и причинам возникновения аварий с выбросом и образованием топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15168. Какое условие относится к основным факторам и причинам возникновения аварий с выбросом и образованием топливно-воздушной смеси согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15169. С использованием какого метода рекомендуется выполнять процедуру формирования расчетных сценариев для каждой заранее выделенной составляющей на объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15170. Какой показатель используется для расчета условной вероятности реализации сценариев аварии при разгерметизации n-ой с возгоранием и дрейфом облаков топливно-воздушной смеси на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15171. Какой показатель не используется для расчета условной вероятности реализации сценариев аварии при разгерметизации n-ой с возгоранием и дрейфом облаков топливно-воздушной смеси на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при

- взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15172. Какое мероприятие не направлено на повышение взрывоустойчивости зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15173. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварийной ситуации согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15174. Какие действия относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварийной ситуации согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15175. Какие действия относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15176. Какие действия не относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15177. Какая из характеристик соответствует термину «взрывобезопасность» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15178. Что понимается под «детонацией» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15179. Какая из перечисленных характеристик соответствует термину «импульс волны давления» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при

- взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15180. Какая из перечисленных характеристик соответствует термину «избыточное давление на фронте ударной волны» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15181. Какая из перечисленных характеристик соответствует термину «ударная волна» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15182. Какой параметр не относится к основным показателям риска разрушения от взрыва при аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15183. Какой параметр относится к основным показателям риска разрушения от взрыва при аварии на опасном производственном объекте согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15184. Какой параметр не относится к основным показателям взрывоопасности зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15185. Какой параметр относится к основным показателям взрывоопасности зданий и сооружений согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15186. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, определяет интенсивность истечения и испарения продукта, объем пролива согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах

- топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15187. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, не определяет интенсивность истечения опасного вещества согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15188. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на особенности переноса и рассеивания облака тяжелого газа согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15189. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на вероятность реализации каскадного развития аварии согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15190. Какое из утверждений в отношении основных показателей взрывоопасности является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15191. Какая из характеристик соответствует термину «поражающий эффект» согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15192. Какой параметр не относится к основным мероприятиям, обеспечивающим защиту обслуживающего персонала, технологического оборудования, а также зданий и сооружений от опасных и вредных воздействий взрыва, согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15193. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, не влияет на интенсивность испарения разлитой жидкости согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования

- взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15194. Какой из факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, влияет на интенсивность испарения разлитой жидкости согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15195. Какое из утверждений в отношении факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15196. Какое из утверждений в отношении факторов, определяющих сценарии развития и последствия аварии, является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15197. На какие параметры из перечисленных не влияют такие факторы, определяющие сценарии развития и последствия аварии, как метеорологические факторы согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15198. Какое из утверждений в отношении оценки количества опасных веществ, участвующих в аварии, является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15199. Какое из утверждений в отношении оценки количества опасных веществ, участвующих в аварии, является верным согласно Руководству по безопасности «Методы обоснования взрывоустойчивости зданий и сооружений при взрывах топливно-воздушных смесей на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 13.05.2015 № 189?
15200. Какой количественный показатель риска аварии не рассматривается при принятии решения о размещении технологических

трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, на этапе проектирования согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

15201. Какой количественный показатель риска аварии не рассматривается в ходе оценки риска аварий на этапе эксплуатации технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, для принятия организационно-технических мер обеспечения безопасности согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15202. Каким рекомендуется принимать время обнаружения выброса и перекрытия задвижек в случае наличия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек при отсутствии достоверных сведений о массе аварийного выброса при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15203. Каким рекомендуется принимать время обнаружения выброса и перекрытия задвижек в случае отсутствия средств противоаварийной защиты и системы обнаружения утечек при отсутствии достоверных сведений о массе аварийного выброса при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15204. Какие из перечисленных мер не относятся к мерам по уменьшению вероятности возникновения аварий, включаемым в рекомендации по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15205. Какие из перечисленных мер не относятся к мерам по уменьшению тяжести последствий аварий, включаемым в рекомендации по снижению риска аварий на технологических трубопроводах, связанных



- с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15206. Какое из перечисленных решений не относится к решениям, направленным на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ (уменьшение вероятности аварий) на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15207. Какое из перечисленных решений не относится к решениям, направленным на уменьшение тяжести последствий аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15208. Какое требование предъявляется к генеральным планам расположения технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, представляемым в числе исходных документов для проведения оценки степени риска аварий, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15209. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при разрыве на полное сечение, истечении из двух концов трубы для трубопроводов диаметром менее 75 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15210. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при разрыве на полное сечение, истечении из двух концов трубы для трубопроводов диаметром от 75 до 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

- взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15211. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при разрыве на полное сечение, истечении из двух концов трубы для трубопроводов диаметром более 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15212. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при истечении через отверстие с эффективным диаметром 10 % от номинального диаметра трубы, но не больше 50 мм для трубопроводов диаметром менее 75 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15213. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при истечении через отверстие с эффективным диаметром 10 % от номинального диаметра трубы, но не больше 50 мм для трубопроводов диаметром от 75 до 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15214. Каким принимается показатель частоты разгерметизации при истечении через отверстие с эффективным диаметром 10 % от номинального диаметра трубы, но не больше 50 мм для трубопроводов диаметром более 150 мм, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, при оценке риска аварии согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15215. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов без дополнительного оборудования при условии катастрофического разрушения с эффективным диаметром отверстия, равным диаметру наибольшего трубопровода, согласно Руководству

по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

15216. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов в стальном корпусе при условии катастрофического разрушения с эффективным диаметром отверстия, равным диаметру наибольшего трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

15217. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации экранированных насосов при условии катастрофического разрушения с эффективным диаметром отверстия, равным диаметру наибольшего трубопровода, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

15218. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов без дополнительного оборудования при условии утечки через отверстие с номинальным диаметром 10 % от диаметра наибольшего трубопровода согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

15219. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации насосов в стальном корпусе при условии утечки через отверстие с номинальным диаметром 10 % от диаметра наибольшего трубопровода согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

15220. Какому значению равен показатель частоты разгерметизации экранированных насосов при условии утечки через отверстие с номинальным диаметром 10 % от диаметра наибольшего трубопровода согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?

15221. По какой формуле рассчитывается условная вероятность воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания

- на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15222. Какому значению равен потенциал воспламенения ( $P_j$ ) включенных горелок, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15223. Какому значению равен потенциал воспламенения ( $P_j$ ) электродвигателей, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15224. Какому значению равен потенциал воспламенения ( $P_j$ ) радиочастотных источников, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15225. Какому значению равен параметр доли времени активности  $j$ -го источника зажигания ( $a_j$ ) от редкого действия открытого пламени внутри и вне зданий, используемый при расчете условной вероятности воспламенения аварийных выбросов взрывопожароопасных веществ при наличии периодически действующих источников зажигания на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах,

- связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15226. Какие из перечисленных действий проводятся на этапе планирования и организации работ по оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15227. Какие из перечисленных действий проводятся на этапе идентификации опасностей аварии при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15228. Какой способ является приоритетным при определении степени опасности технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15229. Какой процесс является заключительным этапом процедуры оценки риска аварии технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15230. В каких целях не используются рассчитанные показатели риска аварий технологических трубопроводов, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15231. На каком этапе проведения оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, проводятся анализ условий возникновения и развития аварий, определение группы характерных сценариев аварий согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением

- взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15232. Каким образом определяется число пострадавших при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15233. Какой из приведенных сценариев аварии не рассматривается в качестве одного из типовых сценариев аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15234. Какой из приведенных сценариев аварии рассматривается в качестве одного из типовых сценариев аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15235. Какая из приведенных последовательностей событий соответствует сценарию схода (разрушения) цистерны (группы цистерн) со сжиженным взрывопожароопасным газом при оценке риска аварии на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов, согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15236. В каком из перечисленных случаев возможен переход аварийной ситуации с одной емкости на другую при типовом сценарии схода (разрушения) цистерны (группы цистерн) со сжиженным взрывопожароопасным газом согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных газов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 365?
15237. В каком случае при оценке риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей, в ходе рассмотрения сценария схода (разрушения) цистерны, содержащей взрывопожароопасную жидкость при атмосферном давлении,

следует рассматривать возможность образования огненного шара на цистернах согласно Руководству по безопасности «Методика оценки риска аварий на технологических трубопроводах, связанных с перемещением взрывопожароопасных жидкостей», утвержденному приказом Ростехнадзора от 17.09.2015 № 366?

15238. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «нефтеловушка» согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15239. Какое определение «продуктовой насосной станции» является верным согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15240. Каким термином определяется резервуар у сливноналивных эстакад, предназначенный для обеспечения операций по сливу (наливу) цистерн, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15241. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «разливочная» согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15242. Какое определение «расфасовочной» указано верно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15243. Для обеспечения выполнения операций по наливу нефтепродуктов в мелкую тару какой вместимости предназначена расфасовочная согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15244. Каким образом ограничивается по периметру территория резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) наземных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15245. Какое требование к ограничению по периметру территории резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) наземных резервуаров, предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, указано неверно и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти

- и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15246. Какое требование к ограничению по периметру территории резервуарного парка при подземных (заглубленных в грунт или обсыпанных грунтом) резервуарах, установленных в котлованах или выемках и предназначенных для хранения нефти и нефтепродуктов, указано неверно и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15247. Каким образом ограничивается по периметру территория резервуарного парка с размещенными на ней группой (группами) подземных резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов, установленных в котлованах или выемках, согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15248. Расходные резервуары котельной, дизельной электростанции, топливозаправочного пункта какой общей вместимостью допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15249. Резервуары пунктов сбора отработанных нефтепродуктов и масел какой общей вместимостью (вне резервуарного пункта) допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15250. Какие резервуары допускается не учитывать при определении общей вместимости складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15251. Во сколько раз допускается уменьшать расстояния от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов до участков открытого залегания торфа при условии засыпки открытого залегания торфа слоем земли толщиной не менее 0,5 метра в пределах половины расстояния от зданий и сооружений складов нефти и нефтепродуктов согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?



15252. Во сколько раз допускается уменьшать расстояние от складов для хранения нефти и нефтепродуктов до границ лесных насаждений смешанных пород (хвойных и лиственных) лесничеств (лесопарков) согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15253. Какие условия должны выполняться при уменьшении расстояния от складов для хранения нефти и нефтепродуктов до границ лесных насаждений смешанных пород (хвойных и лиственных) лесничеств (лесопарков) в два раза согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15254. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15255. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15256. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15257. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15258. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15259. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15260. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до складских зданий для нефтепродуктов в таре установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15261. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до складских зданий для нефтепродуктов в таре установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15262. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15263. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15264. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15265. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15266. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15267. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов I категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15268. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15269. Какое расстояние от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливноналивных причалах) складов I категории до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15270. Какое расстояние от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливноналивных причалах) складов IIIа категории до зданий пожарных депо (без жилых помещений), административных и бытовых зданий установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15271. Какие сливноналивные устройства для автомобильных цистерн допускается размещать непосредственно у разливочных, расфасовочных и у сливноналивных железнодорожных эстакад для масел согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15272. До какой величины допускается сокращать расстояние до зданий, сооружений и наружных установок склада категории IIIв (за исключением резервуаров и зданий, сооружений с производственными процессами и применением открытого огня) от канализационных очистных сооружений для производственных сточных вод (с нефтью и нефтепродуктами) с открытым зеркалом жидкости, а также

шламонакопителей при хранении только горючих нефти и нефтепродуктов на складе согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15273. Какое из утверждений в отношении ограждения территории складов нефти и нефтепродуктов продуваемой оградой из негорючих материалов является неверным и противоречит СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15274. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами административно-бытовых зданий и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше 2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15275. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами ограждения склада, прожекторных мачт, опор галерей, эстакад, трубопроводов, контактной сети и связи и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15276. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15277. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше 2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15278. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между открытыми трансформаторными подстанциями, распределительными устройствами и надземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов в соответствии

- с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15279. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между открытыми трансформаторными подстанциями, распределительными и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15280. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами административно-бытовых зданий и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15281. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами административно-бытовых зданий и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше 2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15282. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между фундаментами ограждения склада, прожекторных мачт, опор галерей, эстакад, трубопроводов, контактной сети и связи и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15283. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и подземным трубопроводом для транспортирования нефти и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе до 2,5 МПа включительно в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15284. Каким следует принимать минимальное расстояние по горизонтали в свету между осью пути железных дорог колеи 1520 мм и подземным трубопроводом для транспортирования нефти

и нефтепродуктов при давлении в трубопроводе свыше 2,5 МПа в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15285. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с плавающей крышей с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м<sup>3</sup> в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15286. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов могут располагаться наземные резервуары с понтоном с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м<sup>3</sup> в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15287. На каком минимально допустимом расстоянии между резервуарами с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки менее 45 градусов С, устанавливаемыми в группе, в резервуарных парках нефти и нефтепродуктов следует располагать наземные резервуары со стационарной крышей с единичным номинальным объемом резервуаров, устанавливаемых в группе, менее 50000 м<sup>3</sup> в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15288. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с плавающей крышей, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м<sup>3</sup> и более установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15289. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с плавающей крышей, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров менее 50000 м<sup>3</sup> установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15290. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с понтоном, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м<sup>3</sup> установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15291. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров с понтоном, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров менее 50000 м<sup>3</sup> установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15292. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров со стационарной крышей с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки выше 45 градусов С, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м<sup>3</sup> и менее установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15293. Какая общая вместимость группы наземных резервуаров со стационарной крышей с нефтью и нефтепродуктами с температурой вспышки 45 градусов С и ниже, устанавливаемых в группе, с единичным номинальным объемом резервуаров 50000 м<sup>3</sup> и менее установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15294. Какая площадь зеркала группы подземных резервуаров установлена СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15295. Какие требования предъявляются к наземным резервуарам объемом 400 м<sup>3</sup> и менее, проектируемым в составе общей группы, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15296. Наземные резервуары какого объема, проектируемые в составе общей группы, следует располагать на одной площадке (или фундаменте), объединяя в отдельные группы общей вместимостью до 4000 м<sup>3</sup> каждая, при ненормируемом расстоянии между стенками резервуаров в такой группе и расстоянии между ближайшими резервуарами таких соседних групп 15 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15297. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 60 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15298. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 40 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15299. Для какого типа резервуаров расстояние между стенками ближайших резервуаров, расположенных в соседних группах, должно быть 15 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15300. Для наземных резервуаров какого номинального объема высота обвалования или ограждающей стены каждой группы резервуаров должна быть на 0,2 м выше уровня расчетного объема разлившейся жидкости, но не менее 1 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15301. Для наземных резервуаров какого номинального объема высота обвалования или ограждающей стены каждой группы резервуаров должна быть на 0,2 м выше уровня расчетного объема разлившейся жидкости, но не менее 1,5 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15302. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен следует принимать не менее 3 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15303. Для наземных резервуаров какого номинального объема расстояние от стенок резервуаров до подошвы внутренних откосов обвалования или до ограждающих стен следует принимать не менее 6 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15304. Замкнутое земляное обвалование какой ширины поверху необходимо предусматривать по периметру каждой группы наземных



- резервуаров в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15305. В каком случае не следует предусматривать обвалование подземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15306. Какие резервуары в пределах одной группы наземных резервуаров складов нефти и нефтепродуктов обязательно отделять от остальных внутренними земляными валами или ограждающими стенами в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15307. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в четыре ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15308. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в три ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15309. Резервуары какого номинального объема следует располагать не более чем в два ряда согласно требованиям к резервуарному парку в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15310. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться здания и площадки продуктовых насосных станций, разливочных, расфасовочных в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15311. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, сливноналивные устройства для железнодорожных и автомобильных цистерн, раздаточные колонки нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования

- пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15312. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов расходного склада могут располагаться складские здания и площадки для хранения нефтепродуктов в таре, сливноналивные устройства для железнодорожных и автомобильных цистерн, раздаточные колонки нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15313. На каком минимальном расстоянии от наземных резервуаров для горючих нефтепродуктов расходного склада могут располагаться одиночные сливноналивные устройства для автоцистерн (до 3 стояков) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15314. Расстояние от наземных резервуаров для нефтепродуктов с какой температурой вспышки на расходных складах нефтепродуктов предприятий до продуктовых насосных станций этих нефтепродуктов не нормируется в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15315. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до оси железнодорожных путей общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15316. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до оси внутренних железнодорожных путей предприятия (кроме путей, по которым производятся перевозки жидкого чугуна, шлака и горячих слитков) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15317. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для

легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15318. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог общей сети в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15319. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог предприятия в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15320. Какое минимально допустимое расстояние принимается от сливноналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн и сливных (промежуточных) резервуаров для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся к расходному складу, до края проезжей части автомобильных дорог предприятия в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15321. Какое расстояние от раздаточных колонок нефтепродуктов расходного склада до стен без проемов зданий предприятия со степенями огнестойкости I, II, III и IV классов С0 установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15322. Какое расстояние от раздаточных колонок нефтепродуктов расходного склада до стен с проемами зданий предприятия со степенями огнестойкости I, II, III и IV классов С0 установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15323. Из наземных расходных резервуаров какой единичной и общей вместимости для легковоспламеняющихся нефтепродуктов, относящихся

к расходному складу и устанавливаемых в производственных зданиях, должен предусматриваться слив в аварийный подземный резервуар или опорожнение их продуктовыми насосами в резервуары основной емкости склада в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15324. Из наземных расходных резервуаров какой единичной и общей вместимости для горючих нефтепродуктов, относящихся к расходному складу и устанавливаемых в производственных зданиях, должен предусматриваться слив в аварийный подземный резервуар или опорожнение их продуктовыми насосами в резервуары основной емкости склада в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15325. На каком расстоянии от стен здания без проемов должен располагаться аварийный резервуар, в который обеспечивается самотечный слив на расходных складах нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15326. На каком расстоянии от стен здания с проемами должен располагаться аварийный резервуар, в который обеспечивается самотечный слив на расходных складах нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15327. Какими должны быть складские здания для нефтепродуктов в таре для горючих нефтепродуктов в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15328. На каком расстоянии от сплошных (без проемов) стен разливочных (снаружи здания) допускается размещать раздаточные резервуары объемом каждого до 25 м<sup>3</sup> включительно и общей вместимостью не более 200 м<sup>3</sup> в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15329. Каким должно быть расстояние между раздаточными резервуарами, размещенными у сплошных (без проемов) стен разливочных на расстоянии 2 м (снаружи здания), объемом каждого до 25 м<sup>3</sup> включительно и общей вместимостью не более 200 м<sup>3</sup> в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти

и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

15330. Раздаточные резервуары какого объема, предназначенные для выдачи масел, требующих подогрева, допускается размещать так, чтобы торцы их располагались в помещении разливочной, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15331. Резервуары для масел какой общей вместимости допускается размещать в одноэтажных зданиях разливочных и расфасовочных, предназначенных для налива масел, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15332. На складах нефти и нефтепродуктов какой категории односторонние сливоналивные эстакады допускается располагать на кривых участках пути радиусом не менее 200 м в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15333. На складах нефти и нефтепродуктов какой категории сливоналивные эстакады для легковоспламеняющихся и горючих жидкостей должны быть отдельными в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15334. Каким должно быть расстояние между осями ближайших железнодорожных путей соседних сливоналивных эстакад (расположенных на параллельных путях) в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15335. Каким должно быть расстояние от оси железнодорожного пути склада или предприятия до оси ближайшего пути со сливоналивной эстакадой, если температура вспышки сливаемых нефти и нефтепродуктов 120 градусов С и ниже, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15336. Каким должно быть расстояние от оси железнодорожного пути склада или предприятия до оси ближайшего пути со сливоналивной эстакадой, если температура вспышки сливаемых нефти и нефтепродуктов выше 120 °С и для мазутов, в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады

- нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15337. Бортиком какой высоты должно быть ограждено по периметру твердое водонепроницаемое покрытие площадок для сливноналивных эстакад в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15338. Какие уклоны для стока жидкости к приемным устройствам (лоткам, колодцам, приемкам) должны иметь площадки для сливноналивных эстакад в соответствии с СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15339. На стальные сварные цилиндрические резервуары какой вместимости, предназначенные для хранения нефти и нефтепродуктов, распространяется РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденный постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15340. На какое количество видов подразделяются стальные сварные цилиндрические резервуары, предназначенные для хранения нефти и нефтепродуктов, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15341. Какое из утверждений в отношении системы технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов указано неверно и противоречит РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15342. В каком случае диагностирование и заключение о техническом состоянии и о возможности дальнейшей эксплуатации резервуаров производятся специализированной организацией согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15343. Какие резервуары, как правило, подлежат первоочередному обследованию при оценке их технического состояния согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных

- вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15344. С какой периодичностью проводится частичное обследование сварного вертикального цилиндрического резервуара согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15345. Какие элементы (участки) конструкции сварного вертикального цилиндрического резервуара представляются наиболее предрасположенными к разрушению согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15346. Какой вид коррозионных повреждений на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара указан неверно и противоречит РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15347. Какой вид коррозионных повреждений на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара указан верно согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15348. К какому виду коррозии относятся коррозионные повреждения на поверхности основного металла элементов сварного вертикального цилиндрического резервуара, когда сплошная коррозия охватывает всю поверхность металла, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?
15349. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок резервуаров, находящихся в эксплуатации более 5 лет, согласно РД 08-95-95 «Положение о системе технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 25.07.1995 № 38?

15350. На каком расстоянии от сплошной (без проемов) стены помещения резервуара рекомендуется размещать раздаточные резервуары единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов в помещении разливочной согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15351. Какое условие в отношении размещения раздаточных резервуаров единичной вместимостью до 25 куб. м включительно при общей вместимости до 200 куб. м в зависимости от вида отпускаемых нефтепродуктов в помещении разливочной указано неверно и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15352. На каком расстоянии от стен зданий без проемов рекомендуется размещать надземные технологические трубопроводы, прокладываемые на отдельных опорах, эстакадах, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15353. Какие требования предъявляются к защитным боковым ограждениям открытых насосных станций, расположенных под навесами, по условиям естественной вентиляции согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15354. На вертикальные цилиндрические стальные резервуары какого номинального объема распространяется ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденный приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15355. При каком из перечисленных условий эксплуатации вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов применяются требования ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15356. При какой плотности хранения продуктов в вертикальном цилиндрическом стальном резервуаре для нефти и нефтепродуктов применяются требования ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?



15357. При какой максимальной температуре корпуса вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов применяются требования ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15358. При какой минимальной температуре корпуса вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов применяются требования ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15359. При каком относительном разрежении в газовом пространстве вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов применяются требования ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15360. При каком внутреннем избыточном давлении вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов применяются требования ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденного приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15361. Что понимается под «статически нагружаемым резервуаром» согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15362. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «циклически нагружаемый резервуар» согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15363. К какому классу опасности относятся вертикальные цилиндрические стальные резервуары для нефти и нефтепродуктов объемом более 50000 м<sup>3</sup> согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15364. К какому классу опасности относятся вертикальные цилиндрические стальные резервуары для нефти и нефтепродуктов

- объемом от 1000 и менее 20000 м<sup>3</sup> согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15365. К какому классу опасности относятся вертикальные цилиндрические стальные резервуары для нефти и нефтепродуктов объемом менее 1000 м<sup>3</sup> согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15366. Вертикальные цилиндрические стальные резервуары для нефти и нефтепродуктов какого объема относятся к I классу опасности согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15367. Вертикальные цилиндрические стальные резервуары для нефти и нефтепродуктов какого объема, расположенные непосредственно по берегам рек, крупных водоемов и в черте городской застройки, относятся к II классу опасности согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15368. Вертикальные цилиндрические стальные резервуары для нефти и нефтепродуктов какого объема относятся к III классу опасности согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15369. Вертикальные цилиндрические стальные резервуары для нефти и нефтепродуктов какого объема относятся к IV классу опасности согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15370. Какой из перечисленных элементов вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов относится к основным несущим конструкциям резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15371. Какой из перечисленных элементов вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов не относится к основным несущим конструкциям резервуара согласно

- ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15372. Какой из перечисленных элементов вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов не относится к ограждающим конструкциям резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15373. Какой из перечисленных элементов вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов относится к ограждающим конструкциям резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15374. Какой параметр не влияет на значение номинальной толщины поясов стенки вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов в соответствии с требованиями к металлоконструкциям резервуаров согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15375. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого объема допускается применение плоских днищ согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15376. Какая толщина листов днища вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов объемом 1000 м<sup>3</sup> и менее установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15377. Днища вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого объема должны иметь центральную часть и утолщенную кольцевую окрайку согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?

15378. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого типа оси поясов стенки резервуара располагают по одной вертикальной линии согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15379. Какая минимальная конструктивная толщина стенки вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов диаметром не более 16 м включительно установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15380. Какая минимальная конструктивная толщина стенки вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов диаметром от 16 до 25 м включительно установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15381. Какая минимальная конструктивная толщина стенки вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов диаметром от 25 до 40 м включительно установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15382. Какая минимальная конструктивная толщина стенки вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов диаметром от 40 до 65 м включительно установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15383. Какая минимальная конструктивная толщина стенки вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов диаметром свыше 65 м установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15384. Допускается ли в вертикальных цилиндрических стальных резервуарах для нефти и нефтепродуктов основное кольцевое ребро жесткости использовать одновременно как опорную конструкцию для крыши согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти

- и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15385. Основное кольцевое ребро жесткости какой ширины устанавливают в резервуарах с плавающей крышей снаружи резервуара на 1,1 - 1,25 м ниже верха стенки и одновременно используют в качестве площадки обслуживания согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15386. Каким образом устанавливают основное кольцевое ребро жесткости шириной не менее 800 мм в резервуарах с плавающей крышей с одновременным использованием кольца в качестве площадки обслуживания согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15387. В каком случае допускается установка патрубков в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов без усиливающих накладок согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15388. Какой должна быть толщина листового настила и элементов поперечного сечения профилей каркаса стационарной крыши резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15389. Какое требование к стационарной крыше вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов указано верно согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15390. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого диаметра рекомендуется применять бескаркасные конические крыши согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15391. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого диаметра рекомендуется применять

- бескаркасные сферические крыши согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15392. Какой максимальный угол наклона образующей бескаркасной конической крыши резервуара к горизонтальной плоскости установлен ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15393. Какой минимальный угол наклона образующей бескаркасной конической крыши резервуара к горизонтальной плоскости установлен ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15394. Какой минимальный радиус сферической поверхности установлен требованиями к геометрическим параметрам бескаркасной сферической крыши резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15395. Какой максимальный радиус сферической поверхности установлен требованиями к геометрическим параметрам бескаркасной сферической крыши резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15396. Какой минимальный угол наклона образующей каркасной конической крыши резервуара к горизонтальной плоскости установлен ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15397. Какой максимальный угол наклона образующей каркасной конической крыши резервуара к горизонтальной плоскости установлен ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15398. Какой минимальный радиус сферической поверхности установлен требованиями к геометрическим параметрам каркасной сферической крыши резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти

- и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15399. Какой максимальный радиус сферической поверхности установлен требованиями к геометрическим параметрам каркасной сферической крыши резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15400. Какой тип плавающей крыши вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов указан неверно и противоречит ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15401. Люком-лазом какого диаметра должна быть оборудована плавающая крыша вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15402. С каким коэффициентом запаса по собственному весу должна быть принята расчетная плавучесть понтона вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15403. С учетом каких требований должна быть принята расчетная плавучесть понтона вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15404. При каком условии потери герметичности должна быть обеспечена плавучесть понтона поплавкового типа вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15405. На какое количество групп подразделяются элементы конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов по требованиям к материалам согласно

- ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15406. Какой должна быть минимальная температура стенки сосудов и аппаратов, на которые распространяются ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных», утвержденные постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15407. Какое утверждение в отношении обеспечения условий при проектировании сосудов и аппаратов является неверным и противоречит ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15408. Какое утверждение является неверным и противоречит ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15409. Какие сосуды следует отнести к группам 5а или 5б согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15410. При каком условии выполняется коррозионная защита сосудов: плакирование, футеровка или наплавка, согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15411. Какой метод неразрушающего контроля согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81, не применяют для выявления внутренних дефектов сварных соединений сосудов, работающих под избыточным давлением?
15412. Какие элементы конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов относятся к группе А в соответствии с классификацией по требованиям к материалам согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15413. Какие элементы конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов не относятся к группе А в соответствии с классификацией по требованиям к материалам согласно



- ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15414. Какие элементы конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов не относятся к группе В в соответствии с классификацией по требованиям к материалам согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15415. Какие элементы конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов относятся к группе В в соответствии с классификацией по требованиям к материалам согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15416. Для какой группы элементов конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов в соответствии с классификацией по требованиям к материалам с учетом температурных условий эксплуатации допускается применение кипящей стали согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15417. Для какой группы элементов конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов в соответствии с классификацией по требованиям к материалам должна применяться только спокойная (полностью раскисленная) сталь согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15418. Для какой группы элементов конструкций вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов в соответствии с классификацией по требованиям к материалам не допускается применение полуспокойной стали согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15419. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого объема под стенкой резервуара устанавливают железобетонное фундаментное кольцо шириной не менее 0,8 м согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт.

- Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15420. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого объема под стенкой резервуара устанавливается железобетонное фундаментное кольцо шириной не менее 1 м согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15421. Железобетонное фундаментное кольцо какой ширины устанавливается для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов объемом не более 3000 м<sup>3</sup> под стенкой резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15422. Железобетонное фундаментное кольцо какой ширины устанавливается для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов объемом более 3000 м<sup>3</sup> под стенкой резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15423. Железобетонное фундаментное кольцо какой толщины устанавливается для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов под стенкой резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15424. Какой системой защиты от коррозии должен обеспечиваться срок службы вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов при наличии антикоррозионной защиты несущих и ограждающих конструкций согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15425. В какие сроки должно проводиться первое частичное диагностирование для резервуаров III класса опасности согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?

15426. В какие сроки должно проводиться первое частичное диагностирование для резервуаров IV класса опасности согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15427. С каким интервалом должно проводиться полное техническое диагностирование для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15428. Какой тип вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов подвергается испытаниям устойчивости корпуса резервуара созданием относительного разрежения внутри резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15429. Какой тип вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов подвергается испытаниям работоспособности катушек лестницы согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15430. Какой тип каркасных алюминиевых крыш применяется для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов со стационарной крышей с понтоном согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15431. Какой тип каркасных алюминиевых крыш не применяется для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов со стационарной крышей без понтона согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15432. Какой угол наклона образующей конической алюминиевой крыши вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов установлен ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти

- и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15433. Для вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов какого диаметра могут применяться конические крыши из алюминиевых сплавов с углом наклона к горизонтальной плоскости в пределах от 15 до 30 градусов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15434. Конические крыши из алюминиевых сплавов с каким углом наклона к горизонтальной плоскости могут применяться для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15435. Для вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов какого типа необходимо предусмотреть установку дыхательных клапанов и патрубков, обеспечивающих проектные значения избыточного давления и вакуума при наполнении и опорожнении резервуара, а также при изменении температуры газовой среды в резервуаре, согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15436. На горизонтальные стальные резервуары какого объема, предназначенные для хранения нефтепродуктов, распространяется ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденный приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15437. Какое максимальное рабочее избыточное давление для горизонтальных стальных резервуаров для нефтепродуктов с коническими днищами установлено ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15438. Какое максимальное рабочее избыточное давление для горизонтальных стальных резервуаров для нефтепродуктов с плоскими днищами установлено ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15439. Какие требования предъявляются к рабочему относительному разрежению в газовом пространстве горизонтальных стальных резервуаров

для нефтепродуктов согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?

15440. Какая из перечисленных нагрузок не учитывается при определении воздействий на элементы горизонтального цилиндрического резервуара для нефтепродуктов надземного расположения согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15441. Какая из перечисленных нагрузок учитывается при определении воздействий на элементы горизонтального цилиндрического резервуара для нефтепродуктов только подземного расположения согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15442. На сколько типов подразделяют стальные горизонтальные резервуары для нефтепродуктов в соответствии с классификацией по конструктивным особенностям согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15443. Какой тип стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов в соответствии с классификацией по конструктивным особенностям указан неверно и противоречит ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15444. Какое расстояние между стенками стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов с двухстенными корпусами установлено ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15445. Допускается ли установка патрубков стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов без усиливающих накладок согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15446. Какое испытательное давление стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов при гидравлическом испытании резервуаров установлено ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный

- стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденным приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15447. Допускается ли заменять гидравлические испытания пневматическими для стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов с коническими днищами согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15448. Допускается ли заменять гидравлические испытания пневматическими для стальных горизонтальных резервуаров для нефтепродуктов с плоскими днищами согласно ГОСТ 17032-2010 «Межгосударственный стандарт. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия», утвержденному приказом Росстандарта от 19.04.2011 № 50-ст?
15449. Какая минимальная ширина площадок и переходов стационарной крыши резервуара на уровне настила установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15450. Какое максимальное расстояние между стойками периметрального ограждения стационарной крыши резервуара установлено ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15451. Какая минимальная высота нижней бортовой полосы периметрального ограждения стационарной крыши резервуара установлена ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденным приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15452. Каким должно быть количество жидкого хлора, хранящегося в организациях-потребителях, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15453. Какой документ разрабатывается при необходимости для обеспечения хранения нужного количества жидкого хлора в стационарных емкостях и хлорной транспортной таре согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности

- производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15454. Какие параметры устанавливаются в пределах максимального радиуса гравитационного растекания первичного хлорного облака, образующегося при разгерметизации емкости (определяют расчетом), согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15455. Какие параметры определяются исходя из условий устойчивости объектов склада хлора к воздействию ударной волны и тепловому излучению согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15456. Какое оборудование и установки не разрешается размещать на территории склада хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15457. Какое требование к хранению жидкого хлора является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15458. Какое утверждение является неверным и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15459. Какое утверждение в отношении устройства складов жидкого хлора противоречит требованиям безопасности для потребителей жидкого хлора Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденных приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15460. Каким требованиям должно удовлетворять на складах хлора в контейнерах и баллонах размещение сосудов с хлором при горизонтальной укладке согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?

15461. Каким требованиям должно удовлетворять на складах хлора в контейнерах и баллонах размещение сосудов с хлором при вертикальной укладке согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15462. При каком условии допускается размещение баллонов на стеллажах на складах хлора согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15463. Использование каких электролизеров не допускается для производства химического гипохлорита натрия согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15464. Какие объекты производства химического гипохлорита натрия не требуется оснащать системой непрерывного автоматического контроля содержания хлора в воздухе согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15465. Какое утверждение о технологии производства гипохлорита натрия является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15466. Какие документы не разрабатывают и не оформляют в организации-производителе гипохлорита натрия наряду с технологическим регламентом согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15467. Какое утверждение в отношении процесса хлорирования раствора едкого натра является верным согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15468. Какими должны быть параметры выбросной трубы от вытяжной вентиляции согласно требованиям к порядку хранения химического гипохлорита натрия в соответствии с Федеральными нормами и правилами



в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденными приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?

15469. Каким сооружением должны быть оборудованы пункты слива гипохлорита натрия согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15470. Какое количество и месторасположение датчиков системы контроля хлора в воздухе должно быть в помещениях, где обращается химический гипохлорит натрия, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15471. При каком превышении предельно допустимой концентрации хлора должна включаться световая и звуковая сигнализация в помещении управления и в помещениях, где обращается химический гипохлорит натрия, и вытяжная вентиляция (если она была выключена) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15472. На какой уровень должен быть выведен маховик отключающей задвижки «сухого» колодца площадки для обслуживания транспортной цистерны согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности производств хлора и хлорсодержащих сред», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20.11.2013 № 554?
15473. Какое требование к сливноналивным устройствам для приема и отпуска нефтепродуктов нефтебазой в бочки, бидоны и другую тару указано неверно и противоречит Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
15474. Какое требование к сливноналивным устройствам для приема и отпуска нефтепродуктов нефтебазой в железнодорожные цистерны указано неверно и противоречит Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
15475. Какое требование к сливноналивным устройствам для приема и отпуска нефтепродуктов нефтебазой в автомобильные цистерны указано неверно и противоречит Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?

15476. Каким клапаном оснащаются вертикальные стальные цилиндрические резервуары нефти и нефтепродуктов в обязательном порядке согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
15477. Каким клапаном не оснащаются в обязательном порядке вертикальные стальные цилиндрические резервуары нефти и нефтепродуктов согласно Правилам технической эксплуатации нефтебаз, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 232?
15478. Какое определение «сливноналивного устройства» является верным согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15479. Какие устройства не входят в стационарную установку охлаждения резервуара согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15480. Какие устройства входят в стационарную установку охлаждения резервуара согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15481. Какие устройства входят в систему автоматического пенного пожаротушения согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15482. Какой диаметр должен иметь трубопровод аварийного слива при самотечном сливе нефтепродуктов в резервуары на расходных складах нефтепродуктов предприятий согласно СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденному приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
15483. Каким количеством стальных отсекающих задвижек на отводе обустраивается узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15484. Каким устройством обустраивается узел подключения концевых задвижек отводов к технологическим трубопроводам потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов согласно Руководству

- по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15485. Какое требование к технологическим линиям от концевых задвижек отвода до приемных резервуаров потребителя в целях обеспечения безопасности при приеме нефти и нефтепродуктов по линейным отводам от магистральных нефтепродуктопроводов к нефтебазам и складам нефтепродуктов является неверным и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15486. Какие устройства рекомендуется устанавливать на трубопроводах, по которым поступают на железнодорожную эстакаду легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15487. Какими устройствами должны оснащаться стальные вертикальные резервуары для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов через сливноналивные причалы согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15488. Какое из утверждений в отношении обеспечения безопасности при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах указано неверно и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15489. На какой высоте от планировочной отметки поверхности земли по периметру обвалования складов (парков) с внутренней стороны рекомендуется устанавливать датчики сигнализаторов дозрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15490. Какое из утверждений в отношении датчиков дозрывных концентраций резервуарных парков хранения нефти и светлых нефтепродуктов, срабатывающих при достижении концентрации паров нефтепродукта 20% от нижнего концентрационного предела распространения пламени, является неверным и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15491. Какое из утверждений в отношении технологических трубопроводов для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе

нефтебаз и складов указано верно согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?

15492. Какое из утверждений в отношении технологических трубопроводов для транспортирования нефти и нефтепродуктов в составе нефтебаз и складов нефтепродуктов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15493. Какое управление приводами запорной арматуры, устанавливаемой на вводах технологических трубопроводов нефти и нефтепродуктов к объектам (резервуарным паркам, насосным, железнодорожным и автоэстакадам, причальным сооружениям) не предусматривается Руководством по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15494. С каким типом привода не выполняется запорная арматура, установленная на технологических трубопроводах с условным диаметром более 400 мм, на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15495. Каким устройством оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15496. Каким клапаном оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15497. Каким устройством не оборудуется резервуар для сбора паров в соответствии с рекомендациями по безопасности к системе улавливания паров на нефтебазах и складах нефтепродуктов согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15498. Что понимается под «насосной установкой» согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15499. На какое максимальное расстояние могут быть отдалены друг от друга насосы, представляющие собой насосную установку, согласно

- Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15500. Какое количество насосов входит в насосную установку согласно Руководству по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777?
15501. Каким должен быть условный проход патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при толщине обечайки патрубка 6 мм и расстоянии от стенки до фланца 150 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15502. Каким должен быть условный проход патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при толщине обечайки патрубка 8 мм и расстоянии от стенки до фланца 200 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15503. Каким должен быть условный проход патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при толщине обечайки патрубка 10 мм и расстоянии от стенки до фланца 300 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15504. Каким должен быть условный проход патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при толщине обечайки патрубка 12 мм и расстоянии от стенки до фланца 350 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15505. Какой должна быть толщина обечайки патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при условном проходе патрубка 80- 100 мм и расстоянии от стенки до фланца 150 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?

15506. Какой должна быть толщина обечайки патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при условном проходе патрубка 150- 250 мм и расстоянии от стенки до фланца 200 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15507. Какой должна быть толщина обечайки патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при условном проходе патрубка 300- 400 мм и расстоянии от стенки до фланца 300 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15508. Какой должна быть толщина обечайки патрубка в стенке вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов при условном проходе патрубка 500- 700 мм и расстоянии от стенки до фланца 350 мм согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15509. Какой должна быть толщина стальных элементов понтона вертикального цилиндрического стального резервуара для нефти и нефтепродуктов согласно ГОСТ 31385-2008 «Межгосударственный стандарт. Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 31.07.2009 № 274-ст?
15510. Какие параметры должны учитываться по всем паропроводам с температурой пара 450 град. С и выше владельцем оборудования при учете температурного режима работы металла теплоэнергетического оборудования в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15511. Какой организацией определяется возможность эксплуатации ответственных элементов и деталей энергооборудования (гибов трубопроводов, барабанов, коллекторов котлов, главных паропроводов, корпусов цилиндров, стопорных клапанов, роторов турбин) при неудовлетворительных результатах контроля металла в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению

- срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15512. Какому параметру равен парковый ресурс прямых участков и гибов паропроводов и пароперепускных труб в пределах котлов и турбин в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15513. Каким образом определяется парковый ресурс стыковых сварных соединений паропроводов в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15514. Равным какому значению устанавливается парковый ресурс литых корпусов арматуры, тройников, гнутых отводов (гибов), переходов паропроводов, работающих при температуре эксплуатации 450 град. С и выше в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15515. Каким образом устанавливается парковый ресурс тройниковых сварных, а также стыковых сварных соединений паропроводов, состоящих из элементов с разной толщиной (например, соединения труб с литыми, коваными деталями и переходами), в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15516. Какими методами контроля проводится диагностика труб поверхностей нагрева для выявления зоны повышенного риска преждевременных разрушений оборудования в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15517. Какие параметры определяются при исследовании металла вырезок труб поверхностей нагрева оборудования в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов

- тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15518. Какие параметры из перечисленных не определяются при исследовании металла вырезок труб поверхностей нагрева оборудования в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15519. Какие параметры при исследовании металла вырезок труб поверхностей нагрева оборудования дополнительно определяются для труб, работающих при температуре выше 450 град. С, в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15520. При каких повреждениях металла поверхностей нагрева оборудования не проводится оценка остаточного ресурса в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15521. Какие параметры определяются при исследовании металла вырезок из паропроводов в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15522. Какие параметры из перечисленных не определяются при исследовании металла вырезок из паропроводов в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15523. На каких паропроводах производится измерение остаточной деформации ползучести при проведении контроля и исследований металла в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15524. На каких паропроводах не производится измерение остаточной деформации ползучести при проведении контроля и исследований металла



в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15525. В каком случае все действующие паропроводы (в том числе в пределах котлов и турбин) подлежат контролю и измерению остаточной деформации в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15526. На основании каких параметров проводится оценка срока дальнейшей эксплуатации после отработки паркового ресурса литых деталей паропровода в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15527. На основании каких параметров из перечисленных не проводится оценка срока дальнейшей эксплуатации после отработки паркового ресурса литых деталей паропровода в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15528. Какие параметры определяются при контроле сварных соединений паропроводов в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15529. Какие параметры не определяются при контроле сварных соединений паропроводов в соответствии с РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15530. Какое увеличение наружного диаметра допускается для труб поверхностей нагрева из легированных марок сталей согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин

- и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15531. Какое увеличение наружного диаметра допускается для труб поверхностей нагрева из углеродистых сталей согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15532. Наличие продольных борозд какой глубины не допускается на внутренней поверхности труб поверхностей нагрева согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15533. Наличие каких дефектов допускается при металлографическом анализе вырезов в металле труб поверхностей нагрева согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15534. По каким признакам не определяется наличие водородного и водородно-кислородного охрупчивания при металлографическом анализе вырезов в металле труб поверхностей нагрева согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15535. Какое значение не должна превышать остаточная деформация для прямых труб из стали 12Х1МФ, работающих в условиях ползучести, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15536. Какое значение не должна превышать остаточная деформация для прямых стальных труб, работающих в условиях ползучести, за исключением труб из стали 12Х1МФ, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15537. Какое значение не должна превышать остаточная деформация для прямых участков гнутых труб независимо от марки стали, работающих в условиях ползучести, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15538. Трещины какого вида не допускаются на гйбах паропроводов, работающих в условиях ползучести, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15539. Какие дефекты не допускаются на поверхности гйбов, работающих при температурах ниже 450 град. С, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15540. Какие дефекты допускаются на поверхности гйбов, работающих при температурах ниже 450 град. С, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15541. Какие дефекты типа трещин не допускаются в основном металле и сварных соединениях барабана согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15542. Какой организацией определяется возможность эксплуатации барабана с дефектами типа трещин согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15543. Каким расчетом определяется возможность и условия дальнейшей эксплуатации барабана при обнаружении расслоения в обечайке или днище согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных

- элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15544. Каких размеров допускаются одиночные коррозионные язвы, эрозионные повреждения, раковины и другие подобные дефекты пологого профиля барабана согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15545. Каких размеров не допускаются одиночные коррозионные язвы, эрозионные повреждения, раковины и другие подобные дефекты пологого профиля барабана согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15546. Одиночные коррозионно-эрозионные дефекты какой глубины допускается оставлять в эксплуатации на кромках отверстий барабана согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15547. Одиночные коррозионно-эрозионные дефекты какой глубины на кромках отверстий барабана не допускается оставлять в эксплуатации согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15548. На каком расстоянии от зон отверстий (включая кромки) и сварных соединений барабана допускаются одиночные дефекты (кроме трещин) глубиной не более 5 мм и максимальным диаметром не более 10 мм согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15549. Какие дефекты допускаются в зонах отверстий (включая кромки) и сварных соединений барабана на расстоянии от них менее

300 мм согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15550. Какие дефекты не допускаются в зонах отверстий (включая кромки) и сварных соединений барабана на расстоянии от них менее 300 мм согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15551. Какой дополнительный метод контроля не применяется для подтверждения отсутствия трещин в местах одиночных дефектов (в зонах отверстий (включая кромки) и сварных соединений барабана на расстоянии от них менее 300 мм) согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15552. Каким требованиям должны удовлетворять свойства металла, определенные при комнатной температуре на образцах из вырезок (пробок) основных элементов барабана, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15553. Каким должно быть отношение предела текучести к временному сопротивлению разрыву для углеродистых сталей при исследованиях свойств металла при комнатной температуре на образцах из вырезок (пробок) основных элементов барабана согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15554. Каким должно быть отношение предела текучести к временному сопротивлению разрыву для легированных сталей при исследованиях свойств металла при комнатной температуре на образцах из вырезок (пробок) основных элементов барабана согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин

- и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15555. Каким должно быть относительное удлинение при исследованиях свойств металла при комнатной температуре на образцах из вырезок (пробок) основных элементов барабана согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15556. Каким должно быть утонение прямых участков и гибов в нейтральных зонах питательного трубопровода согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15557. Каким должно быть утонение гибов в растянутых зонах (на наружном обводе) питательного трубопровода согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15558. Какое утонение стенки по наружному обводу допускается на крутоизогнутых гibaх питательного трубопровода согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15559. Какая овальность гибов труб питательного трубопровода установлена согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15560. Какая наибольшая высота плавной волнистости допускается на внутреннем обводе гибов питательного трубопровода согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?

15561. Каким должен быть шаг волн плавной волнистости на внутреннем обводе гибов питательного трубопровода согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15562. Какие элементы питательного трубопровода не допускается оставлять в эксплуатации согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15563. Какие дефекты питательного трубопровода считаются одиночными согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15564. Скопление коррозионных язв какой глубины допускается оставлять на питательном трубопроводе согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15565. Какие дефекты допускается оставлять на питательном трубопроводе согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15566. Каким требованиям должны удовлетворять механические свойства, определенные при комнатной температуре на образцах вырезок металла из прямых участков питательного трубопровода, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15567. Каким требованиям из перечисленных не должны удовлетворять механические свойства, определенные при комнатной температуре на образцах вырезок металла из прямых участков питательного

- трубопровода, согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15568. Каким должно быть отношение предела текучести к временному сопротивлению разрыву для углеродистых сталей питательного трубопровода согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15569. Каким должно быть отношение предела текучести к временному сопротивлению разрыву для легированных сталей питательного трубопровода согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15570. Какие дефекты допускаются в зоне осевого канала ротора турбин с рабочей температурой металла 400 град. С и более согласно критериям оценки состояния металла РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций», утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.2003 № 94?
15571. Укажите неверное утверждение в отношении закровов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15572. С учетом какого параметра должны быть рассчитаны стены закровов на горизонтальное давление грунта согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15573. Каким следует принимать коэффициент надежности по нагрузке для определения расчетного веса материалов заполнения закровов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?



15574. Каким образом следует определять расчетный угол внутреннего трения закромов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15575. Укажите неверное утверждение в отношении конструкции бункеров, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15576. Укажите неверное утверждение в отношении бункеров, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15577. Укажите неверное утверждение в отношении силосов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15578. На сколько основных групп делятся силосы по характеру и конструкции опирания на фундамент согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15579. Укажите неверное утверждение в отношении конструкции силосов, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15580. Укажите неверное утверждение в отношении силосных помещений, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15581. Каким принимается коэффициент надежности по нагрузке для собственного веса конструкций, полезной нагрузки на перекрытиях, снеговой и ветровой нагрузок при горизонтальных и вертикальных давлениях от сыпучих материалов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная

- редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15582. Каким принимается коэффициент надежности по нагрузке для собственного веса конструкций, полезной нагрузки на перекрытиях, снеговой и ветровой нагрузок при температурных воздействиях и от давления воздуха в силосе согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15583. Каким должен быть прогиб от временных длительных нормативных нагрузок для стен квадратных и многогранных силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15584. Какой параметр не влияет на значение нормативного вертикального давления сыпучего материала на днище силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15585. Укажите неверное утверждение в отношении расчета оснований силосов и проверки на прочность и устойчивость, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15586. Укажите неверное утверждение в отношении расчета колонн подсилосного этажа, противоречащее СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620.
15587. Решетчатые ограждения из несгораемых материалов какой высоты следует предусматривать по периметру наружных стен силосных корпусов высотой до верха карниза более 10 м согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15588. Укажите неверное утверждение в отношении размещения предприятий по хранению и переработке зерна и элеваторов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

15589. На каком расстоянии от предприятий по хранению и переработке ядовитых жидкостей и веществ должны располагаться элеваторы согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15590. Какие требования к общей длине рабочих зданий с силосными корпусами, отдельными корпусами, отдельными силосами и приемно-отпускными сооружениями, бункерами отходов, расположенных в линию, установлены СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15591. Какой принимается суммарная площадь застройки соединенных зданий и сооружений при II и III степенях огнестойкости зданий и сооружений согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15592. Какой принимается суммарная площадь застройки соединенных зданий и сооружений при IV степени огнестойкости зданий и сооружений согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15593. Укажите неверное утверждение в отношении железнодорожных путей на территории предприятий по хранению и переработке зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15594. В каком случае расстояния между зерноскладами и сооружениями для приема, сушки, обработки и отпуска зерновых продуктов, а также предприятий малой мощности допускается не нормировать согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15595. Укажите неверное утверждение в отношении объемно-планировочных решений предприятий и сооружений для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод

правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.

15596. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций помещений предприятий и сооружений для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15597. Укажите неверное утверждение в отношении производственных зданий предприятий для хранения и переработки зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15598. Укажите неверное утверждение в отношении расположения силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15599. При каком диаметре силосы следует проектировать отдельно стоящими согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15600. Какой максимальный объем каждого из силосов, сблокированных в силосный корпус, или группы силосов, объединенных перепускными отверстиями, установлен СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15601. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15602. Железобетонные силосные корпуса какой длины должны быть выполнены без деформационных швов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

15603. Укажите неверное утверждение в отношении конструкций силосов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15604. Какая толщина стен сборных железобетонных силосов при сплошных гладких стенах установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15605. Какая толщина стен сборных железобетонных силосов при стенах с наружными ребрами (шириной не менее 60 мм) установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15606. Какая толщина стен монолитных железобетонных силосов установлена согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15607. Укажите неверное утверждение в отношении сборных стен силосов и силосных корпусов, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15608. Какая высота помещений у стен здания зерносклада установлена СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15609. Какой шаг опор установлен для зданий зерноскладов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15610. Каким следует принимать расстояние от верха насыпи зерна до низа несущих конструкций покрытия здания зерносклада согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция

- СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15611. Какой следует принимать площадь зданий зерноскладов между противопожарными стенами согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15612. Какие требования предъявляются к одноэтажным зерноскладам согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15613. Какие требования предъявляются к многоэтажным зерноскладам согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15614. Какие нагрузки и воздействия на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна относятся к временным длительным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15615. Какие нагрузки и воздействия на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна не относятся к временным длительным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15616. Какая нагрузка на конструкции зданий и сооружений для хранения и переработки зерна относится к временной особой согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15617. Каким следует принимать коэффициент надежности по нагрузке для давления сыпучих материалов на стены и днища силосов, бункеров и зерноскладов при расчете на прочность согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

15618. Какой параметр не используется для определения нормативного горизонтального давления сыпучих материалов на стены силосов, равномерно распределенного по периметру, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15619. Какой принимается кратковременная часть горизонтального неравномерного давления сыпучих материалов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15620. Каким образом определяют продольные растягивающие силы при расчете стен многогранных железобетонных силосов (кроме прямоугольных) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15621. На какой коэффициент необходимо умножить расчетную нагрузку от веса сыпучих материалов при расчете на сжатие нижней зоны стен железобетонных силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15622. Какой коэффициент условий работы применяется при расчете стен стальных силосов, воспринимающих изгибающие моменты, на устойчивость согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15623. Какой коэффициент условий работы применяется при проверке мест изменения формы силоса, в частности зона сопряжения цилиндрической части с конусной или с плоским днищем, а также места резкого изменения нагрузок согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15624. Какое максимальное содержание арматуры железобетонных колонн зданий и сооружений по хранению и переработке зерна установлено СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция

- СНиП 2.10.05-85», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15625. Укажите неверное утверждение в отношении колонн подсилосного этажа, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15626. При каком отношении сторон силосного корпуса допускается определять усилия в колоннах как в плоской системе конечной жесткости, выделяя для расчета полосу шириной, равной диаметру или стороне силоса, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15627. Какое значение относительной разности осадок установлено для стальных отдельно стоящих силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15628. Какое значение средней осадки установлено для стальных отдельно стоящих силосов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15629. Укажите неверное утверждение в отношении оснований и фундаментов предприятий по хранению и переработке зерна, противоречащее СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3.
15630. Что понимается под рабочим зданием элеватора согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15631. Что понимается под силосом согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15632. Что понимается под элеватором согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению



- и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15633. Какой элемент не является частью взрыворазрядного устройства на оборудовании согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15634. Какой тип взрыворазрядных устройств рекомендуется выполнять с шиберным или бандажным креплением мембраны согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15635. Укажите неверное утверждение в отношении требований к взрыворазрядным устройствам, противоречащее РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53.
15636. При каком значении избыточного давления и в каком диапазоне температур окружающей среды конструкции взрыворазрядных устройств должны обеспечивать вскрытие мембран (клапанов) согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15637. Какая максимальная длина входного трубопровода, соединяющего защищаемое оборудование и клапан, при применении на нориях в качестве взрыворазрядного устройства откидного клапана установлена РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15638. Каким должен быть диаметр проходного сечения взрыворазрядного устройства, устанавливаемого на головке нории, согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке

и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15639. Укажите неверное утверждение в отношении установки взрыворазрядных устройств на молотковых дробилках, противоречащее РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53.

15640. Какая из перечисленных конструкций является предпочтительной для дробилок с механическим забором продукта согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15641. Какая из перечисленных конструкций является предпочтительной для дробилок с пневмозабором продукта согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15642. Какая из перечисленных конструкций является предпочтительной для фильтр-циклонов согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15643. Какое мероприятие из перечисленных не обеспечивает предотвращение образования взрывоопасной среды внутри технологического оборудования согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?

15644. Какое из перечисленных утверждений в отношении обеспечения предотвращения образования взрывоопасной среды

- внутри технологического оборудования указано верно согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
15645. Какое из утверждений в отношении конвейеров указано неверно и противоречит ГОСТ 12.2.022-80 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Конвейеры. Общие требования безопасности», утвержденному и введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 05.09.1980 № 4576?
15646. С какой целью проводят визуальный и измерительный контроль технических устройств и сооружений в процессе эксплуатации в соответствии с РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15647. В каком случае из перечисленных не проводят визуальный и измерительный контроль технических устройств и сооружений в соответствии с РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15648. Какое требование в отношении дефектов, выявленных при визуальном и измерительном контроле технических устройств и сооружений, указано неверно и противоречит РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15649. Каким образом оценивают выпуклость (вогнутость) поверхности шва, в том случае, когда выполняется сварка деталей с различной толщиной стенки и уровень поверхности одной детали превышает уровень поверхности второй детали, согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15650. Какую проверку не предусматривает визуальный контроль сварных конструкций (узлов, элементов) технических устройств и сооружений согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15651. Какую проверку предусматривает визуальный контроль сварных конструкций (узлов, элементов) технических устройств и сооружений согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?

15652. Какую проверку не предусматривает измерительный контроль гнутых колен труб согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15653. Какую проверку предусматривает измерительный контроль гнутых колен труб согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15654. Какую проверку предусматривает измерительный контроль тройников и коллекторов с вытянутой горловиной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15655. Какую проверку предусматривает измерительный контроль переходов, изготовленных методами подкатки (последовательного обжима), осадки в торец и вальцовкой листовой стали с последующей сваркой согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15656. Какую проверку не предусматривает измерительный контроль переходов, изготовленных методами подкатки (последовательного обжима), осадки в торец и вальцовкой листовой стали с последующей сваркой согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15657. Какую проверку предусматривает измерительный контроль сварных изделий (деталей) – тройников, фланцевых соединений, секторных отводов, коллекторов, трубных блоков согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15658. С какой целью проводят визуальный контроль материала и сварных соединений при эксплуатации, техническом диагностировании (освидетельствовании) технических устройств и сооружений в соответствии с РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15659. С какой целью проводят измерительный контроль материала и сварных соединений при эксплуатации, техническом диагностировании (освидетельствовании) технических устройств и сооружений в соответствии с РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному

- и измерительному контролю», утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15660. Какую проверку не предусматривает визуальный контроль материала и сварных соединений технических устройств и сооружений согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15661. Какую проверку предусматривает визуальный контроль материала и сварных соединений технических устройств и сооружений согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15662. Определение каких параметров предусматривает измерительный контроль материала и сварных соединений технических устройств и сооружений согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15663. Какое утверждение в отношении параметров, определяемых при измерительном контроле материала и сварных соединений технических устройств и сооружений, является неверным и противоречит РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15664. Какая из приведенных формулировок «сварной конструкции» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15665. Какая из приведенных формулировок «сварного узла» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15666. Какая из приведенных формулировок «сборочной единицы» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15667. Какая из приведенных формулировок «стыкового сварного соединения» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15668. Какая из приведенных формулировок «углового сварного соединения» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция

- по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15669. Какая из приведенных формулировок «нахлесточного сварного соединения» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15670. Какая из приведенных формулировок «таврового сварного соединения» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15671. Какая из приведенных формулировок «торцового сварного соединения» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15672. Какая из приведенных формулировок «кратерной трещины» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15673. Какому термину соответствует трещина (продольная, поперечная, разветвленная) в кратере валика (слоя) сварного шва согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15674. Какому термину соответствует обобщенное наименование трещин, отслоений, прожогов, свищей, пор, непроваров и включений сварных соединений согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15675. Какому термину соответствует направленный вглубь металла разрыв, часто под прямым углом к поверхности, образовавшийся вследствие объемных изменений, связанных со структурными превращениями или с нагревом и охлаждением металла согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15676. Какому термину соответствует трещина сварного соединения, имеющая ответвления в различных направлениях или группа соединенных трещин, отходящих от одной общей трещины, согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?

15677. Какому термину соответствуют несколько трещин разного направления, исходящих из одной точки (могут располагаться в металле сварного шва, в зоне термического влияния, в основном металле), согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15678. Какому термину соответствует дефект сварного соединения в виде разрыва металла в сварном шве и (или) прилегающих к нему зонах сварного соединения и основного металла согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15679. Какому термину соответствует дефект в виде нарушения сплошности сплавления наплавленного металла с основным металлом согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15680. Какому термину соответствует дефект в виде воронкообразного или трубчатого углубления в сварном шве согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15681. Какому термину соответствуют раскрытые разрывы, расположенные перпендикулярно или под углом к направлению наибольшей вытяжке металла, согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15682. Какая из приведенных формулировок «рванины основного металла» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15683. Какому термину соответствуют отслоения или разрывы в виде сетки, образовавшиеся при прокатке из-за перегрева (пережога) или пониженной пластичности металла периферийной зоны, согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15684. Какая из приведенных формулировок «чешуйчатости основного металла» является верной согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?

15685. Какому термину соответствует уменьшение толщины металла вследствие чрезмерного его удаления при обработке абразивным инструментом согласно РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 11.06.2003 № 92?
15686. Какие трещины не позволяет выявлять вихретоковый контроль в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15687. Какие объекты из перечисленных являются объектами вихретокового контроля в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15688. Какие дефекты могут быть выявлены при вихретоковом контроле технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15689. Какие элементы конструкций и деталей могут быть проконтролированы вихретоковым контролем в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15690. Какие сварные швы элементов конструкций и деталей могут быть проконтролированы вихретоковым контролем в соответствии с РД 13-03-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения вихретокового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15691. Какой способ теплового контроля применяют для объектов, изготовление, строительство, монтаж, ремонт, реконструкция и (или) эксплуатация которых сопровождается выделением (поглощением) тепла в различных зонах в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных



производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15692. Какой способ теплового контроля применяют для объектов, изготовление, строительство, монтаж, ремонт, реконструкция и (или) эксплуатация которых не сопровождается выделением (поглощением) тепла в различных зонах в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15693. Какие существуют способы теплового контроля объектов в зависимости от сопровождения/несопровождения выделения (поглощения) тепла в различных зонах при их изготовлении, строительстве, монтаже, ремонте, реконструкции и (или) эксплуатации в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15694. Какой процесс включает процедура теплового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15695. По каким характеристикам оценивают степень опасности тепловых аномалий для нормального функционирования объекта контроля при проведении количественного анализа обнаруженных в результате теплового контроля тепловых аномалий в соответствии с РД 13-04-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения теплового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15696. Какая из приведенных формулировок «поверхностного дефекта» является верной в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15697. Какая из приведенных формулировок «подповерхностного дефекта» является верной в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля

технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15698. Какие объекты из перечисленных являются объектами магнитопорошкового контроля в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15699. Какие дефекты преимущественно обнаруживаются при циркулярном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15700. Какие виды намагничивания используют при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15701. Возможность обнаружения каких дефектов обеспечивается при комбинированном намагничивании при проведении магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-05-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения магнитопорошкового контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15702. В каких целях проводится капиллярный контроль технических устройств и сооружений в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15703. Какая из приведенных формулировок «глубины несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных

производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?

15704. Какая из приведенных формулировок «поверхностной несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15705. Какая из приведенных формулировок «сквозной несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15706. Какая из приведенных формулировок «ширины раскрытия несплошности» является верной в соответствии с РД 13-06-2006 «Методические рекомендации о порядке проведения капиллярного контроля технических устройств и сооружений, применяемых и эксплуатируемых на опасных производственных объектах», утвержденным приказом Ростехнадзора от 13.12.2006 № 1072?
15707. Какие объекты, на которых используются подъемные сооружения, относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15708. Какие объекты, на которых получают, транспортируют, используют расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15709. Какие объекты разработки месторождений полезных ископаемых не относятся к категории опасных производственных объектов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15710. Какое содержание сернистого водорода от объема продукции установлено для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата III класса опасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15711. Какое содержание сернистого водорода от объема продукции установлено для опасных производственных объектов бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата II класса опасности согласно

Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15712. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, используемое для опасных производственных объектов III класса опасности, на которых получают, транспортируют, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15713. На какое максимальное количество расплава должно быть рассчитано оборудование, используемое для опасных производственных объектов II класса опасности, на которых получают, транспортируют, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15714. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов спецхимии согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15715. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 2000 т и более согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15716. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15717. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 200 т и более, но менее 2000 т согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15718. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15719. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 20 т и более, но менее 200 т согласно Федеральному закону от 21.07.1997

№ 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15720. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте III класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15721. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться воспламеняющиеся и горючие газы в количестве 1 т и более, но менее 20 т согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15722. Какое количество одновременно находящихся воспламеняющихся и горючих газов на опасном производственном объекте IV класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15723. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 500 000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15724. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта I класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15725. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 50 000 т и более, но менее 500 000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15726. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта II класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15727. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или

могут находиться горючие жидкости, находящиеся на товарно-сырьевых складах и базах в количестве 1000 т и более, но менее 50 000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15728. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, находящихся на товарно-сырьевых складах и базах опасного производственного объекта III класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15729. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 2000 т и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15730. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта I класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15731. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 200 т и более, но менее 2000 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15732. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта II класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15733. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 20 т и более, но менее 200 т, согласно Федеральному закону

- от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15734. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта III класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15735. Какой класс опасности устанавливается для опасных производственных объектов, на которых одновременно находятся или могут находиться горючие жидкости, используемые в технологическом процессе или транспортируемые по магистральному трубопроводу в количестве 1 т и более, но менее 20 т, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15736. Какое количество одновременно находящихся горючих жидкостей, используемых в технологическом процессе или транспортируемых по магистральному трубопроводу опасного производственного объекта IV класса опасности, установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15737. Каким образом определяется итоговое количество опасных веществ при наличии различных опасных веществ одного вида на опасном производственном объекте согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15738. Какие требования установлены к определению количества опасных веществ одного вида в случае, если расстояние между опасными производственными объектами составляет менее чем пятьсот метров независимо от того эксплуатируются они одной организацией или разными организациями, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15739. В каком случае из перечисленных учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15740. В каком случае из перечисленных не учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15741. На каких типах конвейеров не устанавливаются устройства, предохраняющие конвейеры от переполнения короба продуктом, согласно требованиям взрывобезопасности оборудования в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15742. На каком оборудовании не устанавливаются взрыворазрядители согласно требованиям взрывобезопасности оборудования в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15743. Какие устройства не используются в качестве огнепреграждающих устройств согласно требованиям системы локализации взрывов в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15744. Какой из указанных элементов не входит во взрыворазрядное устройство согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15745. На нориях с каким свободным объемом допускается не устанавливать взрыворазрядные устройства согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15746. На дробилках с каким объемом рабочей зоны и подробильного бункера допускается не устанавливать взрыворазрядные устройства согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?



15747. На фильтр-циклонах с каким свободным объемом допускается не устанавливать взрыворазрядные устройства согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15748. Взрыворазрядные устройства с проходными сечениями и отводящими трубопроводами какой формы являются предпочтительными согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15749. Стальные сварные трубы круглого сечения с какой толщиной стенок рекомендуется использовать в качестве отводящих трубопроводов взрыворазрядных устройств согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15750. Какой должна быть длина входного трубопровода, соединяющего защищаемое оборудование и клапан, при применении на нориях в качестве взрыворазрядного устройства откидного клапана согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15751. Какое из утверждений в отношении объединения в единый коллектор отводящих трубопроводов взрыворазрядного устройства от нескольких единиц оборудования указано неверно и противоречит РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
15752. На нориях с какой высотой норийных труб взрыворазрядные устройства должны устанавливаться на головке нории или на обеих

норийных трубах в любом месте по высоте нории, удобном для монтажа и обслуживания взрыворазрядных устройств, согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15753. Каким образом на нориях с высотой норийных труб более 36 м должны устанавливаться взрыворазрядные устройства согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15754. Какая конструкция взрыворазрядных устройств для дробилок с механическим забором продукта является предпочтительной согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15755. Какая конструкция взрыворазрядных устройств для дробилок с пневмозабором продукта является предпочтительной согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?

15756. Какими перегородками не отделяются от зерноскладов конвейерные галереи, соединяющие рабочие здания элеваторов и других зданий категории Б со складами напольного хранения сырья, в соответствии с требованиями взрывобезопасности помещений, зданий и сооружений Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденных приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?

15757. В пристройках в торце производственных зданий какой категории допускается размещение административно-бытовых помещений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных

- объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15758. В пристройках в торце производственных зданий какой категории не допускается размещение административно-бытовых помещений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15759. Какой должна быть высота помещений производственных зданий от пола до низа выступающих конструкций перекрытия (покрытия) согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15760. Стальные решетчатые ограждения какой высоты, расположенные внутри производственных зданий, площадок, антресолей, приямков, на которых размещено технологическое оборудование, необходимо предусматривать согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15761. Вертикальная колонна какой высоты должна быть установлена в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер по их центру в целях предохранения работающих от затягивания в воронку согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15762. Вертикальная колонна какого наружного диаметра должна быть установлена в механизированных зерновых складах с плоскими полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер по их центру в целях предохранения работающих от затягивания в воронку согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15763. Вертикальная колонна с каким шагом между кольцами должна быть установлена в механизированных зерновых складах с плоскими

полами, в том числе оборудованных аэрожелобами, над выпускными отверстиями на конвейер по их центру в целях предохранения работающих от затягивания в воронку согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?

15764. Для помещений какой категории не предусматриваются в обязательном порядке наружные легкобрасываемые конструкции согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15765. Какую величину должна составлять площадь легкобрасываемых конструкций в помещении категории А при отсутствии расчетных данных согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15766. Размещение помещений какой категории вновь вводимых в эксплуатацию зданий допускается в подвальных и цокольных этажах согласно требованиям взрывобезопасности помещений, зданий и сооружений согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденным приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
15767. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к I зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15768. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к II зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15769. Какой участок внутренней поверхности бункеров относится к III зоне в соответствии с классификацией по подверженности износу согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных

- предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15770. Какая форма бункеров для связных материалов гидравлического истечения является допустимой согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15771. Для силосов какого диаметра покрытия в виде оболочек являются допустимыми согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15772. Какая документация из перечисленной является объектом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15773. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления одиночных силосов, расположенных от других на расстоянии, большем 3 диаметров силосов (по центрам), при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15774. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления одиночных силосов, расположенных от других на расстоянии, меньшем 3 диаметров силосов (по центрам), при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15775. Какая документация подлежит экспертизе промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15776. Какому значению равен аэродинамический коэффициент общего лобового сопротивления сблокированных силосов при расчете нижней зоны силосов (колонн и фундаментов) согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15777. В каком случае из перечисленных декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта не подлежит экспертизе

- промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15778. Силосы какого диаметра должны быть выполнены круглыми согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15779. Какое утверждение в отношении экспертизы промышленной безопасности обоснования безопасности опасного производственного объекта является неверным и противоречит требованиям Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15780. Какой параметр влияет на значение нормативного горизонтального давления сыпучего материала на стены силоса согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15781. Какой параметр влияет на расчет осевого растяжения силами для круглых силосов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15782. Какая документация из перечисленной не является объектом экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15783. Железобетонные силосные корпуса какой длины допускается проектировать без деформационных швов согласно СП 43.13330.2012 «Свод правил. Сооружения промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП 2.09.03-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 620?
15784. На каком расстоянии от предприятий по хранению и переработке ядовитых жидкостей и веществ следует располагать элеваторы согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15785. В каком случае расстояние между зерноскладами и сооружениями для приема, сушки, обработки и отпуска зерновых продуктов, а также предприятий малой мощности не нормируется согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению

- и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15786. Силосы какого диаметра должны быть отдельно стоящими согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15787. Какое утверждение в отношении заведомо ложного заключения экспертизы промышленной безопасности является неверным и противоречит Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15788. Решетчатые ограждения из негорючих материалов какой высоты следует предусматривать по периметру наружных стен силосных корпусов высотой до верха карниза более 10 м согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15789. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при сплошных гладких стенах согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15790. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при стенах с наружными ребрами (шириной не менее 60 мм) согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15791. Какой следует предусматривать толщину стен сборных железобетонных силосов при стенах, служащих ограждением лестничных клеток, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15792. Какой следует предусматривать толщину стен силосов из монолитного железобетона, возводимых в скользящей опалубке, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?

15793. Какой следует предусматривать ширину балок силосов из монолитного железобетона, возводимых в скользящей опалубке, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15794. Какое из утверждений в отношении днищ силосов указано неверно и противоречит СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15795. Днища силосов какого диаметра допускается проектировать с балками, опирающимися на стены подсилосного этажа, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15796. Какое требование из перечисленных входит в обязанности руководителя организации, проводящей экспертизу промышленной безопасности, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15797. Какое из утверждений в отношении колонн подсилосного этажа указано неверно и противоречит СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15798. Какая высота помещений у стен предусматривается для зданий зерноскладов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15799. Какой шаг опор предусматривается для зданий зерноскладов согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15800. Какой параметр не влияет на значение равномерно распределенного по периметру нормативного горизонтального давления сыпучих материалов на стены силосов на установленной глубине от верха засыпки согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная



- редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15801. Какое из утверждений в отношении кольцевого горизонтального давления сыпучих материалов на стены круглых силосов является верным согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15802. Какому значению равен коэффициент местного повышения давления сыпучего материала, равномерно распределенного по всему периметру квадратного силоса со стороной больше 4 м, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15803. Какой показатель не влияет на нормативное значение вертикального давления сыпучего материала, передающегося на стены силоса силами трения, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15804. Какой показатель не влияет на вертикальное нормативное давление сыпучих материалов на днище силоса согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15805. Стены силосов какого диаметра, загружаемых или разгружаемых внецентренно, следует проверять на усилия, определяемые с учетом разного уровня сыпучего материала по периметру его верхнего конуса, согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15806. Какой коэффициент условий работы используют при расчете стен стальных силосов на устойчивость согласно СП 108.13330.2012 «Свод правил. Предприятия, здания и сооружения по хранению и переработке зерна. Актуализированная редакция СНиП 2.10.05-85», утвержденному приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/3?
15807. Технологические трубопроводы с каким углом наклона применяются для газообразных веществ по ходу среды для обеспечения

- опорожнения трубопроводов при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15808. Технологические трубопроводы с каким углом наклона применяются для кислот и щелочей по ходу среды для обеспечения опорожнения трубопроводов при остановке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15809. Какие технологические трубопроводы применяются с уклонами не менее 0,005, обеспечивающими их опорожнение при остановке, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15810. Какое из утверждений в отношении прокладки технологических трубопроводов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15811. Для технологических трубопроводов, работающих при каком номинальном давлении, рекомендуется применять плоские приварные фланцы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15812. Для технологических трубопроводов, работающих при какой температуре среды, рекомендуется применять плоские приварные фланцы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15813. Для технологических трубопроводов, работающих при какой рабочей температуре среды, рекомендуется в целях безопасности независимо от давления применять фланцы приварные встык согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15814. Для технологических трубопроводов, работающих при каком номинальном давлении независимо от рабочей температуры среды, рекомендуется в целях безопасности применять фланцы приварные встык согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству

- и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15815. На каком расстоянии от стены здания снаружи или ближайшего аппарата, расположенного вне здания, рекомендуется размещать запорную арматуру технологического трубопровода с дистанционным управлением согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15816. На технологических трубопроводах с каким номинальным давлением не рекомендуется устанавливать линзовые, сальниковые и волнистые компенсаторы согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15817. Технологические трубопроводы какой группы не подвергаются помимо обычных испытаний на прочность и плотность дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15818. Для соединения элементов технологических трубопроводов, работающих под каким давлением, изготовленных из высокопрочных сталей с временным сопротивлением разрыву 650 МПа и более, рекомендуется в целях обеспечения безопасности применять муфтовые или фланцевые соединения на резьбе согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15819. Какой класс герметичности затвора запорной арматуры технологических трубопроводов рекомендуется применять для веществ групп Б (в) и В при номинальном давлении более 4 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15820. Какой класс герметичности затвора запорной арматуры технологических трубопроводов рекомендуется применять для взрывоопасных продуктов группы Б при использовании металлических прокладок согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических

- трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15821. Какой класс герметичности затвора запорной арматуры технологических трубопроводов рекомендуется применять для веществ группы В при номинальном давлении не более 4 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15822. На технологические трубопроводы, транспортирующие вещества какой группы, допускается применение арматуры из серого чугуна согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15823. Какое из условий обеспечения безопасной работы в системах автоматического регулирования при выборе регулирующей арматуры технологических трубопроводов является верным согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15824. На каком расстоянии от зданий, где возможно нахождение людей, рекомендуется располагать технологические трубопроводы групп А и Б, прокладываемые надземно вне опасного производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15825. На каком расстоянии от зданий, где возможно нахождение людей, рекомендуется располагать технологические трубопроводы групп А и Б, прокладываемые подземно вне опасного производственного объекта, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15826. Какое из утверждений в отношении прокладки внутрицевых технологических трубопроводов является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15827. При каком условии внутрицевые трубопроводы, транспортирующие газы группы В, допускается прокладывать по наружной поверхности глухих стен вспомогательных помещений согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной

- эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15828. В каком случае внутрицеховые трубопроводы допускается прокладывать по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15829. Какое из утверждений в отношении прокладки внутрицеховых трубопроводов с номинальным диаметром до 200 мм по несгораемой поверхности несущих стен производственных зданий является неверным и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15830. Для технологических трубопроводов, транспортирующих среды с какой температурой, не рекомендуется крепление к ним других трубопроводов меньшего диаметра согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15831. Для технологических трубопроводов, транспортирующих среды с каким давлением, не рекомендуется крепление к ним других трубопроводов меньшего диаметра согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15832. Для технологических трубопроводов, транспортирующих какие среды, не рекомендуется крепление к ним других трубопроводов меньшего диаметра согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15833. Каким должно быть расстояние в свету между технологическими трубопроводами с номинальным диаметром свыше 300 мм при их подземной прокладке в случае одновременного расположения в одной траншее двух и более трубопроводов (в одном ряду, в одной горизонтальной плоскости) согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

15834. Какое из утверждений в отношении компенсаторов технологических трубопроводов указано неверно и противоречит Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15835. Какой параметр не используется для определения пробного давления при гидроиспытании технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15836. Какой параметр используется для определения пробного давления при гидроиспытании технологических трубопроводов согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15837. В каком случае допускается замена гидравлического испытания технологических трубопроводов с номинальным давлением не более 10 МПа пневматическим согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15838. В каком случае результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность смонтированных технологических трубопроводов группы А с внутренним диаметром до 250 мм включительно, прошедших ремонт, связанный с разборкой или сваркой, рекомендуется признавать удовлетворительными согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15839. В каком случае результаты дополнительного пневматического испытания на герметичность смонтированных технологических трубопроводов группы Б(а) с внутренним диаметром до 250 мм включительно, прошедших ремонт, связанный с разборкой или сваркой, рекомендуется признавать удовлетворительными согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15840. По какой формуле рассчитывается поправочный коэффициент (К) при гидравлическом испытании трубопроводов с внутренним диаметром более 250 мм, используемый при определении норм падения давления, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации

- по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15841. На технологических трубопроводах из углеродистой и кремнемарганцовистой стали с какой рабочей температурой рекомендуется осуществлять контроль за ростом остаточных деформаций в установленном порядке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15842. На технологических трубопроводах из высоколегированной аустенитной стали с какой рабочей температурой рекомендуется осуществлять контроль за ростом остаточных деформаций в установленном порядке согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15843. Для технологических трубопроводов с каким давлением рекомендуются такие виды ревизии, как выборочная, генеральная выборочная и полная согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15844. С какой периодичностью необходимо проводить выборочную ревизию технологических трубопроводов с давлением свыше 10 МПа согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15845. В какой срок рекомендуется проводить первую выборочную ревизию технологических трубопроводов с давлением свыше 10 МПа, транспортирующих неагрессивные или малоагрессивные среды, согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15846. Арматуру, предназначенную для установки на технологических трубопроводах какой категории, перед установкой рекомендуется подвергать проверкам, в том числе гидравлическому испытанию на прочность и плотность согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?

15847. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «пробное давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15848. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «рабочее давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15849. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «расчетное давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15850. Какое из нижеперечисленных определений соответствует термину «номинальное давление» согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15851. Что понимается под «гнутым отводом (коленом)» технологического трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15852. Что понимается под «крутоизогнутым отводом» технологического трубопровода согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15853. Какое рекомендуемое значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами железнодорожных путей (над головкой рельса) установлено Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15854. Какое рекомендуемое значение свободной высоты эстакад для технологических трубопроводов над проездами автомобильных дорог установлено Руководством по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденным приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?



15855. Каким рекомендуется принимать расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады для технологических трубопроводов до оси железнодорожного пути нормальной колеи при пересечении высокими эстакадами железнодорожных путей согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15856. Каким рекомендуется принимать расстояние по горизонтали от грани ближайшей опоры эстакады для технологических трубопроводов до бордюра автодороги при пересечении высокими эстакадами автодорог согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденному приказом Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784?
15857. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 250 тонн хлора и более, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15858. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 25 и более, но менее 250 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15859. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 2,5 и более, но менее 25 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15860. Какой класс опасности устанавливается для опасного производственного объекта, на котором одновременно находится или может находиться 0,5 и более, но менее 2,5 тонн хлора, согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15861. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта I класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15862. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта II класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

15863. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта III класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15864. Какое количество одновременно находящегося хлора опасного производственного объекта IV класса опасности установлено согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15865. Какое из нижеперечисленных условий относится к обязательным условиям безопасного ведения процесса нитрования согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Требования к безопасному ведению технологических процессов нитрования», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2014 № 615?
15866. В каком случае должны срабатывать блокировки, обеспечивающие прекращение подачи нитрующего и нитруемого агентов, при ведении технологических процессов нитрования согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Требования к безопасному ведению технологических процессов нитрования», утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2014 № 615?
15867. На вертикальные цилиндрические стальные резервуары каким номинальным объемом распространяется «Руководство по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденное приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15868. При какой плотности хранимых продуктов в вертикальных цилиндрических стальных резервуарах применимы положения «Руководства по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденного приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15869. При какой максимальной температуре корпуса вертикального цилиндрического стального резервуара применимы положения «Руководства по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденного приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15870. При какой минимальной температуре корпуса вертикального цилиндрического стального резервуара применимы положения «Руководства по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденного приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15871. При каком внутреннем избыточном давлении вертикального цилиндрического стального резервуара применимы положения

«Руководства по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденного приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?

15872. Какой тип вертикального цилиндрического стального резервуара применяется для легковоспламеняющихся жидкостей при давлении насыщенных паров менее 26,6 кПа (200 мм рт. ст.) согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15873. Какой тип вертикального цилиндрического стального резервуара применяется для горючих жидкостей с температурой вспышки выше 61 градуса С (мазут, дизельное топливо, бытовой керосин, авиационный керосин, реактивное топливо, битум, гудрон, масла, пластовая вода) согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15874. Какой тип вертикального цилиндрического стального резервуара применяется для аварийного сброса нефти или нефтепродукта согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15875. Какая минимальная ширина листов стенки вертикального цилиндрического стального резервуара рулонной сборки, кроме листов верхнего пояса, установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15876. Какая минимальная ширина листов стенки вертикального цилиндрического стального резервуара полистовой сборки, кроме листов верхнего пояса, установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15877. Какому значению равен коэффициент надежности для избыточного давления, учитываемый в процессе прочностного расчета стенки вертикального стального резервуара со стационарной крышей без понтона, для режима эксплуатации согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15878. Какому значению равен коэффициент надежности для избыточного давления, учитываемый в процессе прочностного расчета стенки вертикального стального резервуара со стационарной крышей без

понтонa, для режима гидро- и пневмоиспытаний согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?

15879. Для какого типа вертикального цилиндрического стального резервуара рекомендуется использовать верхнее ветровое кольцо жесткости на стенке резервуара согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15880. Какой тип колец жесткости рекомендуется устанавливать на стенке цилиндрического вертикального стального резервуара без стационарной крыши (за исключением сооружаемых методом рулонирования) согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15881. Какая минимальная толщина любого элемента стальной крыши цилиндрического вертикального резервуара установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15882. Какому значению принимается равным коэффициент условий работы при расчете элементов крыши цилиндрического вертикального стального резервуара согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15883. Для цилиндрического вертикального стального резервуара какого объема применяются каркасные купольные крыши при диаметре резервуара от 25 до 65 м согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15884. Для цилиндрического вертикального стального резервуара какого диаметра применяются каркасные купольные крыши при объеме резервуара свыше 5000 м<sup>3</sup> согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15885. В каких пределах находится рекомендуемый радиус кривизны сферической поверхности купольной крыши цилиндрического

вертикального стального резервуара согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?

15886. Какое требование к понтону цилиндрического вертикального стального резервуара указано неверно и противоречит «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15887. Какое требование к понтону цилиндрического вертикального стального резервуара указано верно согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15888. Какая характеристика понтона цилиндрического вертикального стального резервуара применима к понтону типа А согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15889. Какая характеристика понтона цилиндрического вертикального стального резервуара применима к понтону типа Б согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15890. Какая характеристика понтона цилиндрического вертикального стального резервуара применима к понтону типа В согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15891. Какая характеристика понтона цилиндрического вертикального стального резервуара применима к понтону типа Г согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15892. Какая характеристика понтона цилиндрического вертикального стального резервуара применима к понтону типа Д согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15893. Какая толщина многослойного понтона с защитной обшивкой типа Д цилиндрического вертикального стального резервуара установлена

- согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15894. Какая номинальная толщина стальных элементов понтона цилиндрического вертикального стального резервуара установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15895. Какое из утверждений в отношении двудечных плавающих крыш цилиндрических вертикальных стальных резервуаров указано неверно и противоречит «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15896. Какое из утверждений в отношении двудечных плавающих крыш цилиндрических вертикальных стальных резервуаров указано верно согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15897. Какое из утверждений в отношении люков-лазов в стенке цилиндрического вертикального стального резервуара указано неверно и противоречит «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15898. Какое из утверждений в отношении цилиндрических вертикальных стальных резервуаров с защитной стенкой указано неверно и противоречит «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15899. Какая высота стенки защитного резервуара, входящего в состав вертикального стального резервуара с защитной стенкой, установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15900. Какие требования предъявляются к диаметру защитного резервуара, входящего в состав вертикального стального резервуара с защитной стенкой, согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15901. Какая периодичность проведения частичного технического диагностирования для конструкций вертикальных стальных резервуаров со стационарной крышей, содержащих технические решения,

- обеспечивающие срок длительной безопасной эксплуатации до 20 лет, установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15902. Какая периодичность проведения полного технического диагностирования для конструкций вертикальных стальных резервуаров со стационарной крышей, содержащих технические решения, обеспечивающие срок длительной безопасной эксплуатации до 20 лет, установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15903. Какая периодичность проведения полного технического диагностирования для конструкций вертикальных стальных резервуаров со стационарной крышей, содержащих технические решения, обеспечивающие срок длительной безопасной эксплуатации более 20 лет, установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15904. Какая периодичность проведения частичного технического диагностирования для конструкций вертикальных стальных резервуаров со стационарной крышей, содержащих технические решения, обеспечивающие срок длительной безопасной эксплуатации более 20 лет, установлена «Руководством по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденным приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15905. Для какого типа нефтепродукта применяются вертикальные стальные резервуары с плавающей крышей, вертикальные стальные резервуары со стационарной крышей и понтоном, резервуары вертикальные стальные со стационарной крышей, оборудованные устройством газовой обвязки и установкой улавливания легких фракций, согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15906. Для какого типа нефтепродукта применяются вертикальные стальные резервуары со стационарной крышей без газовой обвязки согласно «Руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15907. Для горючих жидкостей с какой температурой вспышки применяются вертикальные стальные резервуары со стационарной крышей без газовой обвязки согласно «Руководству по безопасности вертикальных

- цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов» утвержденному приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 780?
15908. Какие из перечисленных данных соответствуют понятию «показатели назначения» трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15909. В какую из перечисленных групп показателей трубопроводной арматуры для обеспечения безопасности входят показатели энергетической эффективности согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15910. Какой из перечисленных показателей относится к основным показателям назначения трубопроводной арматуры согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15911. Какой из перечисленных показателей относится к показателям надежности трубопроводной арматуры, позволяющих обеспечить безопасность арматуры за счет возможности своевременного проведения регламентных работ по техническому обслуживанию, ремонту и выводу арматуры из эксплуатации, согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15912. Какой из перечисленных показателей не относится к показателям надежности трубопроводной арматуры, позволяющих обеспечить безопасность арматуры за счет возможности своевременного проведения регламентных работ по техническому обслуживанию, ремонту и выводу арматуры из эксплуатации, согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15913. Какой из показателей, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, относится к назначенным показателям согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?



15914. Какой из показателей, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, не относится к показателям безотказности согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15915. Какой из показателей, характеризующих безопасность для арматуры, отказы которой в отношении любого вида опасности являются критическими, относится к показателям безотказности согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15916. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением до 0,3 МПа включительно согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15917. Какому условию должны соответствовать размеры предохранительной арматуры, устанавливаемой на сосуде, ее пропускная способность и количество для сосудов с давлением от 0,3 до 6 МПа включительно согласно ГОСТ Р 53672-2009 «Национальный стандарт Российской Федерации. Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Ростехрегулирования от 15.12.2009 № 1057-ст?
15918. При каком центральном угле при вершине конуса допускается применять для сосудов 1, 2, 3, 4-й групп конические неотбортованные днища или переходы согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15919. Какое из утверждений в отношении применения сферических неотбортованных днищ для стальных сварных сосудов является неверным и противоречит ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15920. В каком случае допускается применение торосферических днищ для стальных сварных сосудов согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных

- сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15921. При каком внутреннем радиусе отбортовки допускается применение торосферических днищ для стальных сварных сосудов согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15922. При какой высоте выпуклой части, измеренной по внутренней поверхности, допускается применение торосферических днищ для стальных сварных сосудов согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15923. При каком внутреннем радиусе кривизны центральной части допускается применение торосферических днищ для стальных сварных сосудов согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15924. Для змеевиков стальных сварных сосудов с каким диаметром витка количество сварных стыков не нормируется, но при этом расстояние между стыками должно быть не менее 2 м согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15925. Какое утверждение в отношении манометров, при помощи которых контролируется пробное давление при гидравлическом испытании стальных сварных сосудов, указано неверно и противоречит ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15926. Каким методом не проводится контроль на герметичность крепления труб для трубных систем, соединений труба-решетка, где не допускается смешение сред (переток жидкости), согласно ПБ 03-584-03 «Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» утвержденным постановлением Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 81?
15927. При каком диаметре отверстия в сосудах 1 группы не допускается применение угловых и тавровых швов для приварки штуцеров, люков, бобышек и других деталей к корпусу с неполным проплавлением (конструктивным зазором) согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному

- приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15928. При каком диаметре отверстия в сосудах 4 группы не допускается применение угловых и тавровых швов для приварки штуцеров, люков, бобышек и других деталей к корпусу с неполным проплавлением (конструктивным зазором) согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15929. На стальные сварные сосуды и аппараты, работающие под каким давлением, распространяется ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденный приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15930. При выполнении какого условия в стальных сварных сосудах применяют полусферические составные днища согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15931. При какой высоте переходной части обечайки корпуса в стальных сварных сосудах применяют полусферические составные днища согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15932. При каком смещении нейтральных осей полушаровой части днища и переходной части обечайки корпуса в стальных сварных сосудах применяют полусферические составные днища согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15933. Допускается ли применять сферические неотбортованные днища в стальных сварных сосудах 5-й группы согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15934. Какое из утверждений в отношении применения сферических неотбортованных днищ в стальных сварных сосудах указано неверно и противоречит ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

15935. Какое требование к высоте выпуклой части торосферического днища стального сосуда, измеренной по внутренней поверхности, указано верно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15936. Какое требование к внутреннему радиусу отбортовки торосферического днища стального сосуда указано верно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15937. Какое требование к внутреннему радиусу кривизны центральной части торосферического днища стального сосуда указано верно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15938. В каком случае для стальных сосудов 1-й, 2-й, 3-й, 4-й групп допускается применять конические неотбортованные днища или переходы при отсутствии дополнительного подтверждения их прочности расчетом по допускаемым напряжениям согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15939. В каком случае для стальных сосудов, работающих под наружным давлением или вакуумом, допускается применять конические неотбортованные днища или переходы согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15940. При каком угле проточки допускается применение плоских днищ в стальных сосудах 1-й, 2-й, 3-й, 4-й групп согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15941. При каком радиусе закругления допускается применение плоских днищ в стальных сосудах 1-й, 2-й, 3-й, 4-й групп согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15942. Какой должна быть длина цилиндрического борта для отбортованных и переходных элементов сосудов, за исключением штуцеров, компенсаторов и выпуклых днищ, при толщине стенки

- до 5 мм включительно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15943. Какой должна быть длина цилиндрического борта для отбортованных и переходных элементов стальных сосудов, за исключением штуцеров, компенсаторов и выпуклых днищ, при толщине стенки от 5 до 10 мм включительно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15944. Какой должна быть длина цилиндрического борта для отбортованных и переходных элементов стальных сосудов, за исключением штуцеров, компенсаторов и выпуклых днищ, при толщине стенки от 10 до 20 мм включительно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15945. Какой должна быть длина цилиндрического борта для отбортованных и переходных элементов стальных сосудов, за исключением штуцеров, компенсаторов и выпуклых днищ, при толщине стенки от 20 до 150 мм включительно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15946. Какой должна быть длина цилиндрического борта для отбортованных и переходных элементов стальных сосудов, за исключением штуцеров, компенсаторов и выпуклых днищ, при толщине стенки свыше 150 мм согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15947. Какой внутренний диаметр люка круглой формы у стальных сварных сосудов внутренним диаметром более 800 мм, устанавливаемых на открытом воздухе, определен ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15948. Какой внутренний диаметр люка у стальных сварных сосудов, не имеющих корпусных фланцевых разъемов и подлежащих внутренней антикоррозионной защите неметаллическими материалами, установлен

- ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15949. Стальные сварные сосуды с каким внутренним диаметром должны иметь круглый или овальный лючок согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15950. В каком случае не допускается размещение отверстий для люков, лючков и штуцеров на продольных швах цилиндрических и конических обечаек сосудов согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15951. Отверстия для люков, лючков, штуцеров в сосудах какой группы допускается устанавливать на сварных швах без ограничения по диаметру согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15952. Каким должен быть угол охвата седловой опоры для горизонтальных стальных сварных сосудов согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15953. Какому испытанию подвергаются трубы, закрепляемые в стальных сварных сосудах методом развальцовки, согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15954. Какие требования установлены к относительной овальности корпуса стальных сварных сосудов (за исключением аппаратов, работающих под вакуумом или наружным давлением, теплообменных кожухотрубчатых аппаратов) согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15955. Каким должно быть значение относительной овальности корпуса сосуда, работающего под наружным давлением, согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?

15956. Какие требования к высоте отдельной вогнутости или выпуклости на поверхности полусферических днищ стальных сварных сосудов установлены ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15957. Какие требования к отклонению от плоскостности для плоских днищ стальных сварных сосудов, работающих под давлением, после приварки их к обечайке установлены ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15958. Допускается ли использование укрепляющих колец стальных сварных сосудов из частей согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15959. Какое расстояние между сварными стыками в змеевиках спирального типа стальных сварных сосудов установлено ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15960. Стыковые сварные соединения сосудов 1 группы, работающих при какой температуре, подвергаются металлографическим исследованиям для определения прочности сосудов согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15961. Стыковые сварные соединения сосудов 1 группы, работающих под каким давлением, подвергаются металлографическим исследованиям для определения прочности сосудов согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15962. Стыковые сварные соединения сосудов 2 группы, работающих при какой температуре, подвергаются металлографическим исследованиям для определения прочности сосудов согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15963. Какое из утверждений в отношении пробного давления при гидравлическом испытании сосудов указано неверно и противоречит

- ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15964. Какое из утверждений в отношении пробного давления при гидравлическом испытании сосудов указано верно согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15965. По какой формуле определяется пробное давление ( $P_{пр}$ ) при пневматическом испытании стальных сварных сосудов согласно ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные. Общие технические условия», утвержденному приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1637-ст?
15966. При каком увеличении количества опасных веществ, которые находятся или могут находиться на опасном производственном объекте, декларация промышленной безопасности разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
15967. Какое утверждение в отношении требований к эксперту первой категории указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15968. Какое утверждение в отношении требований к эксперту первой категории указано верно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15969. Какое утверждение в отношении требований к эксперту второй категории указано верно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15970. Какое утверждение в отношении требований к эксперту второй категории указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15971. Какое утверждение в отношении требований к эксперту третьей категории указано верно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы



- промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15972. Какое утверждение в отношении требований к эксперту третьей категории указано неверно и противоречит Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15973. Какое из перечисленных требований предъявляется как к эксперту первой, так и к эксперту второй категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15974. По какому критерию не предъявляются требования к эксперту третьей категории согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15975. Какой из перечисленных разделов не содержится в заключении экспертизы промышленной безопасности согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538?
15976. Какое из утверждений в отношении разработки декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта указано неверно и противоречит РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15977. Какое количество обязательных приложений должна включать декларация промышленной безопасности согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15978. Какое из приложений декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта не является обязательным согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15979. Какие структурные элементы должна включать декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта

согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?

15980. Какие данные содержатся на титульном листе декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15981. Какие данные не содержатся на титульном листе декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15982. Какие данные не содержатся в разделе 1 «Общие сведения» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15983. В какой раздел декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта включаются страховые сведения (для действующих объектов) согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15984. В какой раздел декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта включаются общие сведения о технологии согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15985. В какой раздел декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта включаются сведения о системе проведения сбора информации о произошедших инцидентах и авариях и анализе этой информации согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?

15986. Какие данные содержатся в разделе 4 «Выводы» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15987. В какой раздел декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта включается перечень основных мер, направленных на уменьшение риска аварий, согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15988. Какой раздел декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта должен включать графическое отображение зон действия поражающих факторов для наиболее опасных по последствиям аварии составляющих и/или производственных участков декларируемого объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15989. Какой из перечисленных элементов входит в структуру приложения № 1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15990. Какой из перечисленных элементов не входит в структуру приложения № 1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15991. В каком разделе приложения № 1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта содержится перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества, согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых

- в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15992. В каком разделе приложения № 1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта содержится перечень аварий и обобщенные данные об инцидентах, имевших место на декларируемом объекте (для действующих объектов), согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15993. Какие данные включаются в раздел 2 «Анализ риска» приложения № 1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15994. Какие данные включаются в раздел 3 «Выводы и предложения» приложения № 1 «Расчетно-пояснительная записка» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15995. Какие данные являются структурными элементами приложения № 2 «Информационный лист» декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта согласно РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений», утвержденному приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 № 893?
15996. Какое из утверждений в отношении подпункта «Перечень аварий и неполадок, имевших место на декларируемом объекте» приложения № 1 «Расчетно - пояснительная записка» декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов указано неверно и противоречит РД 03-357-00 «Методические рекомендации по составлению декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 26.04.2000 № 23?
15997. Какое утверждение в отношении определения ущерба от аварий на опасных производственных объектах указано неверно и противоречит РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий

на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

15998. Какой из показателей относится к прямым потерям согласно структуре определения ущерба от аварий на опасных производственных объектах согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.2002 № 63?

15999. По истечении какого срока со дня внесения в реестр последней декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, находящегося в эксплуатации, декларация промышленной безопасности разрабатывается вновь согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?

16000. На какие взрывчатые вещества и изделия на их основе распространяются требования ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

16001. К какому классу взрывчатых веществ относятся непередохранительные взрывчатые вещества для взрывания на земной поверхности и в забоях подземных выработок, в которых либо отсутствует выделение горючих газов или взрывчатой угольной (сланцевой) пыли, либо применяется инертизация призабойного пространства, исключающая воспламенение взрывоопасной среды при взрывных работах, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

16002. К какому классу взрывчатых веществ относятся непередохранительные и передохранительные взрывчатые вещества и изделия на их основе, предназначенные для специальных взрывных работ, кроме забоев подземных выработок, в которых возможно образование взрывоопасной концентрации горючего газа и угольной (сланцевой) пыли, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

16003. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, представляющие незначительную опасность взрыва во время транспортирования только в случае воспламенения или инициирования,

- согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16004. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости D согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16005. Какие изделия на основе взрывчатых веществ относятся к группе совместимости E согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16006. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости S согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16007. Какое из утверждений в отношении взрывчатых веществ и изделий на их основе подкласса 1.4 указано неверно и противоречит ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16008. Какие взрывчатые вещества относятся к I классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16009. Какие взрывчатые вещества относятся к III классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16010. Какие взрывчатые вещества относятся к IV классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

16011. Какие взрывчатые вещества относятся ко II классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16012. Какие взрывчатые вещества относятся к Y классу согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16013. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.1 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16014. К какому подклассу относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе, способные взрываться массой, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16015. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.2 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16016. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.3 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16017. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.4 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16018. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к подклассу 1.5 согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

16019. Какие взрывчатые вещества и изделия на их основе относятся к группе совместимости В согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16020. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие инициирующие взрывчатые вещества и имеющие менее двух независимых предохранительных устройств, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16021. К какой группе совместимости относятся метательные взрывчатые вещества и изделия (бездымный порох) согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16022. К какой группе совместимости относятся взрывчатые вещества и изделия на их основе без средств инициирования и метательных зарядов и изделия, содержащие инициирующие взрывчатые вещества и имеющие два или более независимых предохранительных устройства, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16023. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие взрывчатые вещества без средств инициирования, но с метательным зарядом (кроме содержащих легковоспламеняющуюся жидкость или гель или самовоспламеняющуюся жидкость) согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16024. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие вторичные детонирующие взрывчатые вещества, средства инициирования и метательные заряды, или без метательных зарядов, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?
16025. К какой группе совместимости относятся изделия, содержащие взрывчатые вещества чрезвычайно низкой чувствительности, согласно ТР ТС 028/2012 «Технический регламент Таможенного союза.



О безопасности взрывчатых веществ и изделий на их основе» (принят решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20.07.2012 № 57)?

16026. Площадками с перилами какой высоты должны быть оборудованы норрии, установленные снаружи зданий, в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
16027. Через конвейеры какой длины, не имеющие разгрузочных тележек и размещенные на высоте не более 1,2 м от уровня пола до низа выступающих сверху частей конвейера, в необходимых местах трассы конвейера должны быть сооружены мостики для прохода людей в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденными приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
16028. В помещения с производствами какой категории допускается въезд локомотивов всех типов в соответствии с общими положениями и требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности взрывопожароопасных производственных объектов хранения и переработки растительного сырья», утвержденных приказом Ростехнадзора от 21.11.2013 № 560?
16029. Какой класс опасности установлен для элеваторов согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
16030. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов мукомольного производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
16031. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов крупяного производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
16032. Какой класс опасности установлен для опасных производственных объектов комбикормового производства согласно Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»?
16033. Какие параметры и свойства характеризуют взрывоопасность среды согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный

- стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
16034. Какой из перечисленных факторов отнесен к основным факторам, характеризующим опасность взрыва, согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
16035. Какие из перечисленных параметров взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для газов и паров) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
16036. Какие из перечисленных параметров взрывоопасности должны содержаться в стандартах и технических условиях на взрывоопасные вещества (для жидких и легкоплавких веществ) согласно ГОСТ 12.1.010-76 (СТ СЭВ 3517-81) «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 28.06.1976 № 1581?
16037. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся во взвешенном состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?
16038. Какой из перечисленных показателей пожаровзрывоопасности относится к показателям, характеризующим горючие пыли, находящиеся в осевшем состоянии в газовой среде, согласно ГОСТ 12.1.041-83 «Государственный стандарт Союза ССР. Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность горючих пылей. Общие требования», введенному в действие постановлением Госстандарта СССР от 15.07.1983 № 3276?
16039. Каким должно быть расстояние по вертикали от наиболее выступающих частей конвейера (за исключением подвесных), требующих обслуживания, до нижних поверхностей выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) в производственных зданиях согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке

- и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
16040. Каким должно быть расстояние по вертикали от транспортируемого груза на конвейере (за исключением подвесных) до нижних поверхностей выступающих строительных конструкций (коммуникационных систем) в производственных зданиях согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
16041. Каким должно быть расстояние между конвейером и строительными конструкциями при наличии в проходе для обслуживания между конвейерами строительных конструкций (колонн, пилястр и т.п.), создающих местное сужение прохода, согласно РД 14-568-03 «Инструкция по проектированию, установке и эксплуатации взрыворазрядных устройств на оборудовании опасных производственных объектов по хранению, переработке и использованию сырья в агропромышленном комплексе», утвержденному постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 53?
16042. Емкости для хранения жидких и легкоиспаряющихся пищевых продуктов какой температуры должны иметь расположенные в верхней части смотровые люки и снабжаться надежно действующими приборами указания уровня продукта в емкости согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?
16043. Емкости для хранения жидких и легкоиспаряющихся пищевых продуктов какой температуры должны иметь нижние открывающиеся внутрь самоуплотняющиеся люки согласно ГОСТ 12.2.124-2013 «Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Оборудование продовольственное. Общие требования безопасности», утвержденному приказом Росстандарта от 29.07.2013 № 449-ст?
16044. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIБ категории до сливноналивных устройств для морских и речных судов (сливноналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

16045. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до сливоналивных устройств для морских и речных судов (сливоналивные причалы и пирсы) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16046. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16047. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16048. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIв категории до сливоналивных устройств для железнодорожных (железнодорожные сливоналивные эстакады) и автомобильных цистерн установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16049. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16050. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до продуктовых насосных станций (насосных цехов) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16051. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIа категории до зданий и площадок пунктов сбора отработанных нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16052. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов IIIб категории до зданий и площадок пунктов сбора

- отработанных нефтепродуктов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16053. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Шб категории до площадок для хранения нефтепродуктов в таре и для хранения тары (бывшей в употреблении или чистой горючей) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16054. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Ша категории до площадок для хранения нефтепродуктов в таре и для хранения тары (бывшей в употреблении или чистой горючей) установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16055. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16056. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Шб категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16057. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Шв категории до узлов пуска или приема очистных устройств установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16058. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов II категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16059. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Ша категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

16060. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Шб категории до края проезжей части внутренних автомобильных дорог и проездов установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16061. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Ша категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16062. Какое расстояние от наземных резервуаров для нефти и нефтепродуктов Шб категории до технологических установок со зданиями, сооружениями категорий А и Б и/или наружными установками категорий АН и БН на центральных пунктах сбора нефтяных месторождений установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16063. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов II категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16064. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов Ша категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16065. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов Шб категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014

- «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16066. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов Шв категории с легковоспламеняющимися нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16067. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов II категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16068. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIа категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16069. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIб категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?
16070. Какое расстояние от сливоналивных устройств для железнодорожных и автомобильных цистерн, морских и речных судов (на сливоналивных причалах) складов IIIв категории с горючими нефтью и нефтепродуктами до зданий, сооружений и наружных установок склада с производственными процессами с применением открытого огня установлено СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов.

Требования пожарной безопасности», утвержденным приказом МЧС России от 26.12.2013 № 837?

16071. С учетом каких свойств и параметров выбираются насосы и компрессоры по надежности и конструктивным особенностям, используемые для перемещения горючих, сжатых и сжиженных горючих газов, легко воспламеняющихся и горючих жидкостей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16072. Какие меры следует предусматривать при падении разрежения в аппаратах, работающих под разрежением, ниже регламентированных значений при проведении массообменных процессов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16073. Какие меры предусматриваются для исключения опасных отклонений технологического процесса, вызываемых остановкой насоса (насосов) систем транспорта сжиженных горючих газов, легко воспламеняющихся и горючих жидкостей, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16074. Какие возможные последствия, характер повреждений зданий и сооружений на взрывопожароопасных производствах соответствует 4 классу зоны разрушения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16075. Какие возможные последствия, характер повреждений зданий и сооружений на взрывопожароопасных производствах соответствует 2 классу зоны разрушения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16076. Какие дополнительные средства блокирования предусматриваются для погружных насосов согласно Федеральным



нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16077. Какой защитой должны быть оборудованы печи с открытым огневым процессом для изоляции от взрывоопасной среды, образующейся при авариях на наружных установках или в зданиях, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16078. Какие требования предъявляются к насосам и компрессорам (группе насосов и компрессоров), перемещающим горючие продукты, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16079. С учетом каких технических характеристик осуществляется рациональный выбор средств для систем противоаварийной автоматической защиты взрывоопасных объектов химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16080. Какие возможные последствия, характер повреждений зданий и сооружений на взрывопожароопасных производствах соответствует 5 классу зоны разрушения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16081. Какие специальные системы должны учитываться для технологических схем новых производств для аварийного освобождения технологических блоков от обращающихся продуктов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16082. Какие требования предъявляются к содержанию технологического регламента на производство продукции химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16083. Для технологических процессов с блоками какой категории взрывоопасности контроль за текущими показателями параметров взрывоопасности процесса осуществляется не менее чем от двух независимых датчиков с отдельными точками отбора, логически взаимодействующих для срабатывания противоаварийной автоматической защиты, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16084. Каким образом обеспечивается надежность системы обеспечения сжатым воздухом средств управления и противоаварийной автоматической защиты согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16085. Какое утверждение в отношении мер и способов устранения возможных аварийных ситуаций, указанных в технологическом регламенте на производство продукции, указано верно согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16086. Какие возможные последствия, характер повреждений зданий и сооружений на взрывопожароопасных производствах соответствует 1 классу зоны разрушения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?
16087. Контроль каких параметров должен предусматриваться в аппаратах, в том числе в ректификационных колоннах, работающих под разрежением, в которых обращаются вещества, способные образовывать

с кислородом воздуха взрывоопасные смеси, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16088. Совокупность каких значений параметров определяется разработчиком процесса для каждого технологического процесса согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16089. В каком документе устанавливаются регламентированные значения параметров, определяющих взрывоопасность технологического процесса, допустимый диапазон их изменений, организация проведения процесса согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16090. Какие возможные последствия, характер повреждений зданий и сооружений на взрывопожароопасных производствах соответствует 3 классу зоны разрушения согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16091. При каких условиях осуществляется внесение изменений в технологическую схему, аппаратурное оформление, в системы контроля, связи, оповещения и противоаварийной защиты опасных производственных объектов согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденным приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96?

16092. Какое требование должно быть выполнено при обнаружении давления в межколонном пространстве скважины, вскрывшей пласты, содержащие в продукции сернистый водород, согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденным приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101?».