

## Об изменении СНиП 2.05.06—85

Постановлением Госстроя СССР от 8 января 1987 г. № 1 утверждено и с 1 апреля 1987 г. введено в действие разработанное ВНИИСТ Миннефтегазстроя СССР с участием Государственного газового надзора в СССР Мингазпрома СССР и внесенное Миннефтегазстроем СССР, представленное Управлением стандартизации и технических норм в строительстве Госстроя СССР изменение СНиП 2.05.06—85 «Магистральные трубопроводы», утвержденного постановлением Госстроя СССР от 18 марта 1985 г. № 30. Текст изменения приводится ниже.

Пункт 2.5. В табл. 3: позицию 9 изложить в следующей редакции:

«9. Узлы установки линейной арматуры (за исключением участков категории В и I);

в позиции 16 слова: «а также» заменить словом «включая»;

позицию 17 изложить в следующей редакции:

«17. Узлы подключения в газопровод, участки между охраняемыми кранами, всасывающие и нагнетательные газопроводы КС, СПХГ, УКПГ, УППГ, ДСК (шлейфы) и головных сооружений, а также газопроводы собственных нужд от узла подключения до ограждения территории указанных сооружений»;

позицию 26 изложить в следующей редакции:

«26. Газопроводы, нефте- и нефтепродуктопроводы, прокладываемые в одном техническом коридоре, в местах расположения УЗРГ, ПРГ, узлов установки линейной запорной арматуры, пуска и приема очистных устройств, узлов подключения КС, УКПГ, УППГ, СПХГ, ДКС, ГС в трубопровод в пределах расстояний, указанных в поз. 9, 10, 14, 15, 17 и 19, а от узлов подключения КС в трубопровод в пределах 250 м в обе стороны от них»;

примечание 5. Слова: «строющегося трубопровода» заменить словами: «строющегося сооружения», а после слов: «указанными в поз. 20—21» дополнить словами: «и при параллельной прокладке в соответствии с поз. 26».

Пункт 3.16. Примечание 10 к табл. 4 исключить.

Пункт 3.17. Таблицу 5 дополнить примечанием 9 следующего содержания:

«9. При размещении на ГРС и КС одоризационных установок расстояние от них до населенных пунктов следует принимать с учетом предельно допустимых концентраций вредных веществ в атмосфере воздуха населенных пунктов, установленных Минздравом СССР».

Пункт 3.19. В верхней графе табл. 7 слова: «в свету» исключить.

Пункт 3.24. Слова: «и трубопроводов сжиженных углеводородных газов» исключить.

Пункт 4.6. В абзаце первом исключить второе предложение.

Пункт 4.12. Абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«в начале каждого ответвления от трубопровода на расстоянии, допускающем установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию».

Пункт 4.13. В абзаце первом слова: «по длине трубопровода» заменить словами: «по радиусу»;

дополнить примечанием следующего содержания:

«Примечание. Требование данного пункта на линейную запорную арматуру узлов подключения не распространяется».

Пункт 4.15. В абзаце втором слова: «крана» заменить словом: «арматуры».

Пункт 5.16. В абзаце втором слова: «по уровню воды» исключить.

Пункт 5.53 исключить.

Пункт 6.11. В абзаце первом слова: «горизонта» исключить.

Пункт 6.31. В абзаце втором слова «(но не менее 60°)» исключить.

Пункт 6.32. В предпоследнем абзаце категории дорог: «III, III-п, VI-п и IV» заменить на: «III, III-п, IV-п, IV и V».

Пункт 6.33 дополнить абзацем следующего содержания: «Высота вытяжной свечи от уровня земли должна быть не менее 5 м».

Пункт 8.5. Слова: «оснований» исключить.

Пункт 8.6. Табл. 13. В примечании 5 слова «(остановки насоса, изменения режима работы, закрытия задвижек и пр.)» исключить.

Пункт 8.14. В примечании союз «и» исключить.

Пункт 8.22. В абзаце четвертом ссылку на формулу «(67)» заменить ссылкой на формулу «(66)».

Пункт 8.38. В экспликации формулы (36) слова: «пойменных за границами производства подводно-технических работ—1,05» заменить словами: «через болота, поймы, водоемы при отсутствии течения, обводненные и заливаемые участки в пределах ГВВ 1% обеспеченности—1,05»;

экспликацию формулы (36) дополнить абзацем следующего содержания:

«нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, для которых возможно их опорожнение и замещение продукта воздухом—1,03»;

в экспликации формулы (37) расшифровку буквенного обозначения « $q_{доп}$ » изложить в новой редакции:

« $q_{доп}$ » — расчетная нагрузка от веса продукта, Н/м, которая учитывается при расчете газопроводов и при расчете нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, если в процессе их эксплуатации невозможно опорожнение и замещение продукта воздухом».

Пункт 8.31. Первое предложение изложить в следующей редакции:

«Все засылки трубопроводов на русловых участках переходов через реки и водохранилища не учитывается. При расчете на устойчивость положения нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, прокладываемых на обводненных участках, удерживающая способность грунта учитывается».

Пункт 8.45. В абзаце первом слова: «на неподвижные опоры» заменить словами: «на подвижные опоры».

Пункт 8.64. В формуле (62) слагаемое « $3\sigma_{кр}$ » заменить на слагаемое « $3\sigma^2_{кр}$ ».

Пункт 11.3. В абзаце третьем слова: «трубопроводов КС» заменить словами: «трубопроводов, КС».

Пункт 11.9. Последний абзац изложить в новой редакции:

«При одновременном строительстве кабеля линейной телемеханики следует прокладывать, как правило, в одной траншее с кабельной линией технологической связи и на расстоянии не менее 3 м от кабеля связи существующей кабельной линии. При этом допускается приближать кабель на расстояние до 6 м от оси трубопровода».

Пункт 13.3:

в абзаце первом слова: «углеродистых сталей диаметром до 500 мм включ.» заменить словами: «углеродистых и низколегированных сталей диаметром до 500 мм включ.»;

в абзаце втором ссылку на пункты: «13.5—13.8» заменить ссылкой на пункты: «13.4—13.17».

Пункт 13.11. В абзаце седьмом обозначения: «Cu, Ni, Cr, [C]» заменить обозначениями: «Cu, Ni, Cr».

Пункт 13.19. В абзаце первом слова: «коллекторов обвязочных» заменить словами: «коллекторов, обвязочных».

Пункт 13.27. Слова: «в условиях взрывоопасных сред» исключить.