



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(МИНСТРОЙ РОССИИ)

ПРИКАЗ

от «28» ноября 2023 г.

№ 849/н

Москва

**Об установлении нормативных затрат на работы
по подготовке проектной документации для строительства
объектов газовой промышленности**

В целях приведения к единообразию определения нормативных затрат на работы по подготовке проектной документации для строительства в рамках реализации положений Методики определения стоимости работ по подготовке проектной документации, утвержденной приказом Министра России от 1 октября 2021 г. № 707/пр, **п р и к а з ы в а ю** :

установить нормативные затраты на работы по подготовке проектной документации для строительства объектов газовой промышленности (приложение к настоящему приказу).

Заместитель Министра

 С.Г. Музыченко

Приложение
к приказу Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 28 ноября 2023 № 849/н

**Нормативные затраты на работы
по подготовке проектной документации для строительства
объектов газовой промышленности**

I. Общие положения

1. Нормативные затраты на работы по подготовке проектной документации для строительства объектов газовой промышленности (далее – НЗ) применяются при определении сметной стоимости работ по подготовке проектной и (или) рабочей документации для строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов газовой промышленности на территории Российской Федерации, финансируемых с привлечением средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, созданных Российской Федерацией, субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями, юридических лиц, доля в уставных (складочных) капиталах которых Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований составляет более 50 процентов, а также в случае если это предусмотрено федеральным законом или договором (далее соответственно – стоимость проектных работ для строительства, проектная и (или) рабочая документация для строительства, строительство, реконструкция, капитальный ремонт).

2. Определение стоимости проектных работ на основании НЗ осуществляется в соответствии с положениями Методики определения стоимости работ по подготовке проектной документации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 1 октября 2021 г. № 707/пр, с учетом изменений, внесенных приказом Минстроя России от 8 июня 2023 г. № 409/пр (далее – Методика № 707/пр).

3. Способы определения стоимости проектных работ приведены в главе II НЗ.

4. В главе III НЗ приведены значения параметров цены проектных работ, положения по применению параметров цены проектных работ, корректирующие коэффициенты и иные сведения, необходимые для определения стоимости проектных работ для строительства следующих видов объектов газовой промышленности:

- а) линейной части магистральных газопроводов и ответвлений от них;
- б) переходов газопроводом (трубопроводом) через водные преграды и препятствия;

- в) компрессорных станций на магистральных газопроводах;
- г) автомобильных газонаполнительных компрессорных станций;
- д) кустов скважин газовых и газоконденсатных месторождений;
- е) объектов сбора газа (шлейфы, коллекторы и межцеховые трубопроводы);
- ж) объектов подготовки газа, газового конденсата;
- з) объектов общетехнического назначения;
- и) сооружений на дожимных компрессорных станциях.

5. Параметры цены проектных работ приведены в НЗ в уровне цен по состоянию на 1 января 2022 года в тысячах рублей без учета налога на добавленную стоимость.

6. Параметры цены проектных работ приведены в НЗ в зависимости от значений натуральных показателей объектов проектирования или на объект в целом.

7. Параметрами цены проектных работ, приведенными в НЗ, учтены работы по подготовке проектной документации в составе, предусмотренном Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (далее – Положение № 87), за исключением раздела «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации», стоимость которого определяется в соответствии с таблицей 3.10, приведенной в пункте 45 НЗ, и рабочей документации в составе комплектов, разрабатываемых в соответствии с устанавливаемыми национальными стандартами в пределах отведенного земельного участка, за исключением дополнительных и сопутствующих работ.

8. Распределение стоимости проектных работ, определенной на основании параметров цены проектных работ, приведенных в таблицах 3.1 – 3.9 главы III НЗ, по видам документации приведено в таблице 1.1:

Таблица 1.1

№	Виды документации	Распределение стоимости проектных работ по видам документации, в процентах
1.	Проектная документация (П)	40
2.	Рабочая документация (Р)	60
3.	Проектная и рабочая документация (П+Р)	100

9. Относительные стоимости разделов проектной документации и соответствующих комплектов рабочей документации для строительства приведенных в пункте 4 НЗ видов объектов строительства объектов газовой промышленности, учтенные параметрами цены проектных работ, приведены в соответствующих таблицах 1 – 3 приложения к НЗ. В случае необходимости определения стоимости разработки определенного раздела проектной документации и/или соответствующего комплектов рабочей документации, стоимость проектных работ, определенная на основании параметров цены

проектных работ, умножается на соответствующую относительную стоимость, приведенную в соответствующей таблице приложения к НЗ.

10. Параметрами цены проектных работ, приведенными в НЗ, учтены затраты, приведенные в пунктах 117, 118 и 122 главы VII Методики № 707/пр.

11. Параметрами цены проектных работ, приведенными в НЗ, не учтены затраты, приведенные в пунктах 119 и 121 главы VII Методики № 707/пр, а также затраты на выполнение следующих проектных работ:

а) по проектированию переустройства и выноса из зоны строительства надземных и подземных сооружений и коммуникаций;

б) по проектированию рекультивации нарушенных территорий;

в) по подготовке проекта организации санитарно-защитной зоны (далее – СЗЗ);

г) по проектированию мероприятий по инженерной защите земельных участков, отведенных под строительство объектов газовой промышленности, включая противоэрозионных мероприятий;

д) по подготовке проектных решений дендроплана и перечетной ведомости на участок строительства;

е) по проведению технического обследования и разработки мероприятий по сохранности зданий и сооружений, попадающих в зону производства работ;

ж) по разработке проекта организации дорожного движения на период строительства и эксплуатации объекта;

з) по проектированию водозаборных, водоочистных и канализационных очистных сооружений, а также сооружений водоподготовки, включая разработку и согласование материалов по специальному водопользованию, установок термического обезвреживания промышленных стоков;

и) по подготовке проектной и рабочей документации строительства карьеров общераспространенных полезных ископаемых;

к) по подготовке проектной и рабочей документации строительства скважин различного назначения;

л) по проектированию электростанций, включая дизельные, электроподстанций внешнего электроснабжения, распределительных устройств, отдельно стоящих котельных и тепловых пунктов; тепловой изоляции конструкций, оборудования, трубопроводов;

м) по проектированию электрообогрева конструкций, оборудования, трубопроводов;

н) по проектированию прожекторного наружного освещения;

о) по проектированию автоматических установок газового, пенного и порошкового пожаротушения;

п) по проектированию вахтовых жилых поселков;

р) на выполнение акустических расчетов и расчетов на самокомпенсацию трубопроводов газовой обвязки установок компримирования газа;

с) на выполнение функций застройщика (технического заказчика);

т) по проектированию систем газораспределения, газопотребления давлением до 1,2 МПа;

у) по подготовке проектной и рабочей документации транспортировки крупногабаритного тяжеловесного оборудования;

ф) по подготовке проектной и рабочей документации инженерно-технических систем антитеррористической защищенности (далее – ИТСО), локальных вычислительных сетей (далее – ЛВС), структурированных кабельных сетей (далее – СКС), сетей и систем телемеханики, радиосвязи связи, спутниковой связи, систем передачи данных, электромагнитной совместимости (далее – ЭМС);

х) по подготовке и согласованию документации на метрологическое обеспечение процесса проектирования и строительства;

ц) по подготовке мероприятий по охране памятников археологии, разработке раздела «Охрана объектов культурного наследия»;

ч) на работы, не учтенные параметрами цен НЗ и приведенные в таблице 3.10 пункта 45 НЗ.

12. Стоимость проектных работ, не учтенных параметрами цены проектных работ, приведенными в НЗ, определяется в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых внесены в федеральный реестр сметных нормативов, формируемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в соответствии с Порядком формирования и ведения федерального реестра сметных нормативов, утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 24 октября 2017 г. № 1470/пр. При отсутствии в указанных сметных нормативах цен на необходимые проектные работы их стоимость определяется в соответствии с пунктом 143 Методики № 707/пр.

II. Способы определения стоимости проектных работ

13. Стоимость проектных работ, устанавливаемая в зависимости от значений натуральных показателей, определяется по формуле (8.1) пункта 130 Методики № 707/пр. Стоимость проектных работ для строительства объектов с натуральными показателями, находящимися вне интервалов значений таблиц 3.1 – 3.9 главы III НЗ определяется методом интерполяции или экстраполяции по формулам (8.2) – (8.8) главы VIII Методики № 707/пр.

14. Стоимость проектных работ для строительства зданий, сооружений и линейных объектов газовой промышленности, выполняемых в составе одного объекта капитального строительства, определяется по параметрам цены таблиц 3.1 – 3.9 НЗ суммированием стоимостей каждого здания, сооружения, линейного объекта, входящего в этот один объект капитального строительства.

При проектировании нескольких зданий и сооружений одного функционального назначения, строительство которых осуществляется в одинаковых инженерно-геологических условиях, с натуральными показателями, отклонения значений которых составляет не более 10% (далее – аналогичные объекты), в составе одного объекта капитального строительства, стоимость на проектирование первого объекта определяется по параметрам цены таблиц 3.1 – 3.9

НЗ с корректирующим коэффициентом 1,0, а каждого последующего аналогичного объекта – с применением корректирующего коэффициента 0,5.

Положения по определению стоимости проектирования аналогичных объектов не распространяется на кусты скважин, линейную часть магистральных газопроводов и ответвлений от них, переходы газопроводом (трубопроводом), линейную часть трубопроводов сбора газа, внутриплощадочные (межцеховых) и внеплощадочные теплогазоматериалопроводы и сети инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), а также на объекты, по которым в НЗ приведены иные положения по определению стоимости аналогичных объектов.

15. Стоимость проектных работ для зданий и сооружений блочного (модульного) типа высокой заводской готовности определяется на основании параметров цены проектных работ таблиц 3.3, 3.4, 3.7 – 3.9 НЗ с применением корректирующего коэффициента от 0,2 до 0,7. Размер корректирующего коэффициента определяется исходя из установленных заданием на проектирование объемов работ по показателям относительной стоимости подготовки разделов проектной и соответствующих комплектов рабочей документации, приведенным в таблицах 1 – 3 приложения к НЗ, с учетом сложности и трудоемкости проектных работ.

16. Стоимость проектных работ на реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию объектов газовой промышленности определяется согласно пунктам 156, 157 главы IX Методики № 707/пр.

17. Стоимость проектных работ на капитальный ремонт объектов газовой промышленности определяется согласно пунктам 158, 159 главы IX Методики №707/пр.

18. Стоимость проектных работ по демонтажу линейных объектов: линейной части газопроводов, переходов газопроводом, трубопроводов сбора газа, внутриплощадочных (межцеховых) и внеплощадочных теплогазоматериалопроводов и сетей инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), определяется с применением корректирующего коэффициента 0,35 к параметрам цены проектных работ, приведенным в НЗ. Стоимость проектных работ по демонтажу зданий и сооружений определяется с применением корректирующего коэффициента 0,2 к параметрам и нормативам цены проектных работ, приведенным в НЗ.

19. Стоимость проектных работ для строительства объектов подземных хранилищ природного газа (далее – ПХГ) определяется суммированием стоимостей систем и отдельных объектов транспорта, сбора и подготовки к транспорту газа, а также объектов общетехнического назначения, параметры цены которых приведены в таблицах 3.1 – 3.9 главы III НЗ.

При определении стоимости проектных работ для строительства ПХГ на базе существующих истощенных месторождений к ценам НЗ применяется корректирующий коэффициент 1,15, в грунтах с отложением каменной соли – 0,8.

При определении стоимости проектных работ для строительства ПХГ с закачкой газа давлением свыше 10 МПа к ценам НЗ применяется корректирующий коэффициент 1,15, а с закачкой газа давлением свыше 16 МПа – 1,3.

20. Цены таблиц 3.1 – 3.9 главы III НЗ учитывают затраты на проектирование молниезащиты и заземления объектов газовой промышленности.

21. Цены таблиц 3.1 – 3.9 главы III НЗ учитывают затраты на выполнение установленных обязательными требованиями документов по стандартизации гидравлических расчетов.

22. В таблицах 3.1, 3.2, 3.6 главы III НЗ, содержащих параметры цены на проектирование линейных объектов и сооружений на них, приведены значения условных проходов (внутреннего диаметра) трубопроводов и их арматуры.

23. Стоимость проектных работ для строительства объектов газовой промышленности, приведенных в пункте 4 НЗ, определяется к параметрам цены таблиц 3.1 – 3.10 НЗ с учетом корректирующих коэффициентов, учитывающих факторы, влияющих на трудоемкость проектирования, приведенных в таблице 2.1.

Таблица 2.1

№	Характеристика условий проектирования	Значение коэффициента
1	2	3
1.	Проектирование объекта в исторической среде и/или в зоне охраняемого природного ландшафта в соответствии с частью 1 статьи 34 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»	1,2
2.	Проектирование объектов транспорта, сбора и подготовки газа с содержанием сероводорода (свыше 20 мг/куб.м.) и углекислоты	1,2
3.	Проектирование объекта в стесненных условиях, при наличии в зоне работ, свыше пяти существующих и/или проектируемых коммуникаций или плотности застройки более 30%, определяемой исходя из основного показателя участка линейного объекта, площади застройки конкретных зданий (сооружений) строящихся и/или существующих в общей зоне застройки	1,3
4.	Проектирование теплоизоляции трубопроводов и/или оборудования	1,1

Примечание:

1. Корректирующий коэффициент, установленный пунктом 1 таблицы 2.1, применяется к стоимости подготовки проектной и (или) рабочей документации только для участка линейного объекта, здания и сооружения, которые размещаются в охраняемой зоне.

2. Корректирующий коэффициент, установленный пунктом 3 таблицы 2.1, применяется к стоимости подготовки проектной и (или) рабочей документации только для участка линейного объекта, здания и сооружения, которые размещаются в зоне со стесненными условиями.

24. Стоимость проектных работ для строительства объектов газовой промышленности при наличии опасных природных процессов и явлений, а также с импортным оборудованием, применяемым в Российской Федерации впервые, определяется согласно пунктам 171, 172 главы IX Методики №707/пр.

25. Распределение стоимости работ по подготовке проектной и рабочей документации, содержащей материалы в форме информационной модели, по видам разрабатываемой документации приведено в таблице 2.2.

Таблица 2.2

№	Виды документации	Распределение стоимости проектных работ по видам документации, в процентах
1.	Проектная документация	60
2.	Рабочая документация	40
3.	Проектная и рабочая документация	100

26. Стоимость работ по подготовке рабочей документации, содержащей материалы в форме информационной модели, выполняемой на основании утвержденной проектной документации, подготовленной в виде материалов в текстовой и графической формах, определяется в размере 60 процентов от стоимости проектных работ, определенной по ценам таблиц 3.1 – 3.9 главы III НЗ.

III. Параметры цены на проектные работы для строительства

27. Параметры цены проектных работ для строительства линейной части магистральных газопроводов и ответвлений от них (далее – ЛЧ МГП) приведены в таблице 3.1 НЗ.

Таблица 3.1

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Магистральный газопровод диаметром до 500 мм протяженностью:	объект	до 1	139,3	
		км.	от 1 до 5 включительно	106,6	32,759
		км.	от 5 до 20 включительно	149,6	24,149
		км.	от 20 до 50 включительно	263,6	18,452
		км.	от 50 до 100 включительно	595,4	11,816
2.	Магистральный газопровод диаметром 500 мм и более протяженностью:	объект	до 1	173,3	
		км.	от 1 до 5 включительно	2,7	170,646
		км.	от 5 до 20 включительно	620,5	47,092
		км.	от 20 до 50 включительно	628,9	46,668
		км.	от 50 до 100 включительно	1316,1	32,925
		км.	от 100 до 500 включительно	2953,2	16,554

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
3.	Крановый узел с односторонней продувкой диаметром:				
3.1	До 500 мм. включительно	объект		308,6	
3.2	Свыше 500 мм.	объект		333,6	
4.	Крановый узел с двусторонней продувкой диаметром:				
4.1	До 500 мм. включительно	объект		332,3	
4.2	Свыше 500 мм.	объект		348,9	
5.	Крановый узел без продувки диаметром:				
5.1	До 500 мм. включительно	объект		231,5	
5.2	Свыше 500 мм.	объект		248,1	

Примечание:

1. Параметры цены проектных работ таблицы 3.1 учитывают проектирование ЛЧ МПП с рабочим давлением в них до 7,5 МПа.

2. Параметры цены проектных работ пунктов 1, 2 таблицы 3.1 учитывают условия проектирования подземной прокладки (в траншее) и наземной прокладки магистрального газопровода на подкладках.

3. Параметрами цены проектных работ пунктов 1, 2 таблицы 3.1 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- трубопроводов магистрального транспорта газа;
- электрохимической защиты трубопроводов от коррозии;
- проездов вдоль трассы на период строительства газопровода;
- пересечений с инженерными сетями.

4. Параметрами цены проектных работ пунктов 1, 2 таблицы 3.1 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- переходов трубопроводом через водные преграды, железные и автомобильные дороги; ответвлений газопроводов;

- крановых узлов, узлов подключения;
- установок запуска и приема очистных устройств;
- проездов вдоль трассы на период эксплуатации газопровода;
- сетей и систем магистральной технологической связи, сетей и систем телемеханизации;
- высоковольтных ЛЭП для электроснабжения линейных потребителей (вдольтрассовые ЛЭП, ЛЭП от местных источников электроснабжения);

- домов линейных обходчиков, домов обогрева персонала.

5. Параметрами цены проектных работ пунктов 3, 4 таблицы 3.1 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- строительных конструкций узла, включая строительные конструкции телемеханики;
- площадок кранового узла;

- установку запорной арматуры (линейные и вспомогательные краны, фильтр-осушитель газа);

- байпасной обвязки;

- систем продувки газопровода и свечей продувки;
 - систем управления запорной арматуры (далее – ЗА), автоматизации на локальном уровне (далее – КИПиА);
 - внутренних сетей инженерно-технического обеспечения (далее – ИТО);
 - подъездов к узлам протяженностью до 0,2 км и внутриплощадочных проездов;
 - наружного освещения (кроме прожекторного).
6. Параметрами цены проектных работ пункта 5 таблицы 3.1 учтена стоимость проектных работ для строительства:
- строительных конструкций узла, включая строительные конструкции телемеханики;
 - площадки кранового узла;
 - установки запорной арматуры (линейные и вспомогательные краны, фильтр-осушитель газа);
 - байпасной обвязки;
 - свеча продувки газопровода;
 - систем управления ЗА, КИПиА;
 - внутренних сетей ИТО;
 - подъездов к узлам протяженностью до 0,2 км и внутриплощадочных проездов;
 - наружного освещения (кроме прожекторного).
7. Параметрами цены проектных работ пунктов 3, 4, 5 таблицы 3.1 не учтена стоимость проектных работ для строительства:
- сетей и систем телемеханизации;
 - охрannого ограждения.

28. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.1 пункта 27 НЗ, приведены в таблице 3.1.1 НЗ.

Таблица 3.1.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование ответвлений магистрального газопровода	0,9	К параметрам цены проектных работ пунктов 1, 2 таблицы 3.1
2.	Проектирование ЛЧ МГП с рабочим давлением в них свыше 7,5 Мпа	1,1	
3.	Проектирование надземного магистрального газопровода и ответвлений от них на опорах	1,5	
4.	Проектирование вторых и последующих ниток ЛЧ МГП		
4.1	При одновременном проектировании, разрыве сроков проектирования до 3 лет с предыдущей ниткой	0,8	К параметрам цены проектных работ таблицы 3.1
4.2	При разрыве сроков проектирования более 3 лет	1,0	
4.3	Проектирование на территориях с абсолютной высотой местности свыше 1500 метров и районах Российской Федерации с плотностью населения более 58 человек на 1 км ²	1,1	
4.4	Проектирование на иных территориях и районах Российской Федерации – с корректирующим коэффициентом 1,0	1,0	

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
5.	Проектирование вне комплекса строительных конструкций телемеханики крановых узлов	0,1	К параметрам цены проектных работ пунктов 3 – 5 таблицы 3.1
6.	На подготовку проектной и рабочей документации ЛЧ МГП, содержащей материалы в форме информационной модели	1,22	К параметрам цены проектных работ таблицы 3.1

29. Параметры цены проектных работ для строительства переходов газопроводом через водные преграды и препятствия приведены в таблице 3.2 НЗ.

Таблица 3.2

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «X» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Переходы газопроводом (трубопроводом) через водные преграды и препятствия: подводные протяженностью между отключающими кранами:	объект	до 50	131,1	
		м.	от 50 до 300 включительно	110,0	0,421
		м.	от 300 до 1000 включительно	158,0	0,261
		м.	от 1000 до 3000 включительно	230,0	0,189
2.	Переходы газопроводом через водные преграды методом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового) или микротоннелирования при длине перехода:	объект	до 50	307,3	
		м.	от 50 до 300 включительно	232,5	1,496
		м.	от 300 до 1000 включительно	356,1	1,084
		м.	от 1000 до 1500 включительно	1298,1	0,142
3.	Подвесные переходы при протяженности между крайними опорами:	объект	до 50	206,8	
		м.	от 50 до 300 включительно	168,9	0,757
		м.	от 300 до 1000 включительно	351,9	0,148
4.	Балочные переходы длиной надземной части:	объект	до 50	243,3	
		м.	от 50 до 300 включительно	218,5	0,271
		м.	от 300 до 1000 включительно	246,8	0,226
5.	Переход через автомобильные дороги открытым способом, газопровод диаметром:				

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
5.1	До 500 мм. включительно	объект		273,0	
5.2	Свыше 500 мм.	объект		350,0	
6.	Переход через автомобильные и железные дороги закрытым способом, газопровод диаметром:				
6.1	До 500 мм. включительно	объект		344,56	
6.2	Свыше 500 мм.	объект		441,10	

Примечание:

1. Параметры цены проектных работ таблицы 3.2 учитывают стоимость проектирования односторонних переходов газопроводом (трубопроводом) через преграды.

2. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.2 не учтена стоимость проектирования пешеходно-трубопроводных мостов и подмостей для обслуживания надземного перехода.

3. Параметрами цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.2 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- подводящей траншеи (обваловки), участка трубопровода в переходе;
- специальных конструкций и устройств для балластировки (утяжеляющие покрытия, обетонирование, балластирующие устройства с использованием грунта, анкера и другие);
- антикоррозийной защиты.

4. Параметрами цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.2 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- мероприятий по берегоукреплению;
- крановых узлов, запорной арматуры;
- ограждений.

5. Параметрами цены проектных работ пунктов 2, 6 таблицы 3.2 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- бурения скважины (прокладка тоннеля);
- участка трубопровода в переходе;
- антикоррозийной защиты.

6. Параметрами цены проектных работ пунктов 2, 6 таблицы 3.2 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- стартового и приёмного котлованов;
- крановых узлов, запорной арматуры;
- ограждений.

7. Параметрами цены проектных работ пункта 3 таблицы 3.2 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- опор (пилонов);
- подвески трубопровода;
- вантов (шпренгелей);
- участка трубопровода в переходе;
- антикоррозийной защиты.

8. Параметрами цены проектных работ пункта 4 таблицы 3.2 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- опор (полуарок);
- участка трубопровода в переходе;

- монтажных элементов;
- антикоррозийной защиты.

9. Параметрами цены проектных работ пункта 5 таблицы 3.2 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- траншей;
- защитной гильзы (защитного футляра, кожуха);
- участка трубопровода в переходе;
- антикоррозийной защиты.

10. Параметрами цены проектных работ пунктов 3, 4, 5 таблицы 3.2 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- ограждений;
- крановых узлов, запорной арматуры.

30. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.2 пункта 29 НЗ, приведены в таблице 3.2.1 НЗ.

Таблица 3.2.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование переходов второй и каждой последующей нитки магистрального газопровода	0,5	К параметрам цены проектных работ таблицы 3.2
2.	На подготовку проектной и рабочей документации переходов газопроводом через водные преграды и препятствия, содержащей материалы в форме информационной модели	1,22	
3.	Проектирование отдельного от магистрального газопровода кабельного перехода	0,5	К параметрам цены проектных работ пунктов 1, 2 таблицы 3.2
4.	Проектирование кабельных переходов через водные преграды и препятствия одновременно с газопроводом (трубопроводом)	0,3	

31. Параметры цены проектных работ для строительства компрессорных станций на магистральных газопроводах (далее – КС) приведены в таблице 3.3 НЗ.

Таблица 3.3

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Установка компримирования газа с суммарной установленной мощностью и газотурбинным приводом:	тыс. кВт	16	2567,4	
		тыс. кВт	64	4269,9	
		тыс. кВт	100	5095,4	
		тыс. кВт	150	6242,1	

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
2.	Установка компримирования газа с суммарной установленной мощностью и электрическим приводом:	тыс. кВт	от 16 до 80 включительно	2496,0	20,642
3.	Установка компримирования газа с суммарной установленной мощностью и газомоторным приводом:	тыс. кВт	от 10 до 20 включительно	2619,6	21,207
4.	Трубопроводы технологической обвязки газовых агрегатов установок компримирования газа КС протяженностью:	м.	от 500 до 1000 включительно	72,7	0,016
		м.	от 1000 до 2500 включительно	73,7	0,015
5.	Установка осушки газа производительностью:	млн.куб.м/сут.	до 15 включительно	712,4	
		млн.куб.м /сут.	свыше 15	982,4	
6.	Установка утилизации тепла с насосной, включая подключение к магистральной теплосети	объект		421,6	
7.	Установка очистки газа производительностью:	млн.куб.м /сут.	12	340,3	
		млн.куб.м /сут.	24	440,5	
		млн.куб.м /сут.	48	642,6	
8.	Установка второй ступени очистки с фильтросепараторами производительностью:	млн.куб.м /сут.	от 40,0 до 80,0 включительно	624,2	11,178
9.	Установка охлаждения газа производительностью:	млн.куб.м /сут.	до 30 включительно	927,5	
		млн.куб.м /сут.	свыше 30	1265,0	
10.	Установка измерения газа (газоизмерительная станция) на трубопроводе диаметром:				
10.1	До 1000 мм. включительно	объект		784,1	
10.2	Свыше 1000 мм.	объект		977,1	

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
11.	Установка запуска и приема очистных устройств с узлом подключения КС на газопроводах диаметром:				
11.1	До 1000 мм. включительно	объект		615,8	
11.2	Свыше 1000 мм.	объект		749,3	
12.	Установка сбора конденсата	объект		279,7	
13.	Установка подготовки топливного, пускового газа. Установка подготовки импульсного газа. Установка подготовки топливного газа на собственные нужды КС	объект		647,3	

Примечание:

1. Стоимость проектных работ КС определяется суммированием цен на проектирование зданий, сооружений, линейных объектов, объектов общетехнического назначения, необходимых для нормального функционирования компрессорной станции.

2. Стоимость проектирования газопроводов от узла подключения до КС определяется по ценам таблицы 3.1 пункта 29 НЗ.

3. Параметрами цены проектных работ пунктов 1 – 3, 5 – 13 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- установок в индивидуальных отдельно стоящих зданиях (сооружениях);
- строительных конструкций установки;
- площадки установки;
- электрохимзащиты;
- наружного освещения (кроме прожекторного);
- внутренних сетей ИТО: технологических, включая запорную арматуру и свечи, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, связи, технологической и пожарной сигнализации, КИПиА.

4. Параметрами цены проектных работ пунктов 1 – 3, 5 – 9, 11, 13 таблицы 3.3 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- операторных;
- буферных и аварийных емкостей;
- охрannого ограждения.

5. Параметрами цены проектных работ пункта 1, 2, 3 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства компрессорного блока – газоперекачивающих агрегатов (далее – ГПА).

6. Параметрами цены проектных работ пунктов 1, 2, 3 таблицы 3.3 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- трубопроводов технологической обвязки ГПА установок;

– маслосборников.

7. Параметрами цены проектных работ пункта 4 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства:

– трубопроводов технологической обвязки с необходимой запорной арматурой, включая решетки и клапаны, специальные компенсирующие устройства; инженерные системы и сети контроля и управления (локальная автоматика);

– строительных конструкций обвязки;

– свечей сброса газа;

– электрохимзащиты;

– внутренних сети и системы КИПиА.

8. Параметрами цены проектных работ пункта 5 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства блока осушки газа методом адсорбции, включая регенерацию адсорбента.

9. Параметрами цены проектных работ пункта 6 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства блока утилизации тепла отработанных газов ГПА, включая антипомпажную защиту и теплообменники.

10. Параметрами цены проектных работ пункта 7 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства блока пылеулавливателей.

11. Параметрами цены проектных работ пункта 8 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства блока фильтр-сепараторов.

12. Параметрами цены проектных работ пунктов 7, 8 таблицы 3.3 не учтена стоимость проектных работ для строительства установок утилизации (нейтрализации) производственных отходов.

13. Параметрами цены проектных работ пункта 9 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства блока аппаратов воздушного охлаждения (АВО), включая теплообменники, электродвигатели, вентиляторы.

14. Параметрами цены проектных работ пункта 10 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства замерного узла.

15. работ для строительства комбинированного узла запуска и приема очистных устройств с узлом подключения КС.

16. Параметрами цены проектных работ пункта 11 таблицы 3.3 не учтена стоимость проектных работ для строительства коллектора-сборник.

17. Параметрами цены проектных работ пункта 12 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства узла сбора продуктов очистки (коллектор-сборник, емкости).

18. Параметрами цены проектных работ пункта 12 таблицы 3.3 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

– операторных;

– охранный ограждения.

19. Параметрами цены проектных работ пункта 13 таблицы 3.3 учтена стоимость проектных работ для строительства установки подготовки топливного, пускового газа; установки подготовки импульсного газа; установки подготовки топливного газа на собственные нужды КС.

20. Параметрами цены проектных работ пункта 13 таблицы 3.3 не учтена стоимость проектных работ для строительства котельных (отдельно стоящие, встроенные, сблокированные).

32. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.3 пункта 31 НЗ, приведены в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование второй и каждой последующей аналогичных КС в составе одного магистрального газопровода	0,8	К параметрам цены проектных работ таблицы 3.3
2.	На подготовку проектной и рабочей документации КС, содержащей материалы в форме информационной модели	1,11	
3.	Проектирование установок осушки газа; установок утилизации тепла; установок очистки газа; установок второй ступени очистки с фильтросепараторами; установок охлаждения газа; установок измерения газа; установок запуска и приема очистных устройств; установок сбора конденсата; установок подготовки топливного, пускового газа; установок подготовки импульсного газа; установок подготовки топливного газа на собственные нужды КС; трубопроводов обвязки в общем здании компрессорного цеха (КЦ)	0,8	К параметрам цены проектных работ пунктов 4 – 13 таблицы 3.3
4.	Проектирование пунктов регулирования и защиты от превышения давления в магистральном газопроводе, проектируемых как самостоятельные установки вне земельного участка КС	0,7	К параметрам цены проектных работ пункта 10 таблицы 3.3
5.	Проектирование установки запуска поршней	0,4	К параметрам цены проектных работ пункта 11 таблицы 3.3
6.	Проектирование установки приема поршней	0,6	
7.	Проектирование отдельного узла запуска очистных устройств	0,3	
8.	Проектирование отдельного узла приема очистных устройств	0,4	
9.	Проектирование отдельного узла подключения КС	0,3	
10.	Проектирование второй и каждой последующей установки подготовки топливного, пускового газа; установки подготовки импульсного газа; установки подготовки топливного газа на собственные нужды КС в составе комбинированной установки	0,8	

33. Параметры цены проектных работ для строительства автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (далее – АГНКС) приведены в таблице 3.4 НЗ.

Таблица 3.4

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Автомобильные автоматизированные	1 заправка	70	2520,0	
		1 заправка	200	2560,2	

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
	газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС) при количестве заправок в сутки:	1 заправка	500	3499,3	
2.	Операторная (СЭБ) АГНКС, площадью:	кв.м.	от 30 до 60 включительно	971,1	0,858

Примечание:

1. Параметрами цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.4 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- навеса для газораздаточных колонок;
- газораздаточных колонок;
- площадки с технологическим оборудованием комплексной подготовки газа АГНКС (блок очистки газа; блок компрессорных установок; блок осушки газа и регенерации; электронагреватель; масловлагоотделитель; блок распределения газа; расходомер; аккумулятор газа; холодильник), включая необходимые емкости;
- проездов;
- площадки для высадки и посадки пассажиров;
- площадки под контейнеры для мусора;
- антикоррозийной защиты;
- внутренних сетей ИТО: технологических (включая необходимую запорную арматуру), электроснабжения, связи, пожарной сигнализации, КИПиА;
- наружного освещения (кроме прожекторного);
- внутриплощадочных сетей ИТО;
- рекламно-информационных материалов (стенды, знаки, указатели, флаштокн, стела).

2. Параметрами цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.4 не учтена стоимость проектных работ для строительства пожарных резервуаров; охранного ограждения.

3. Параметрами цены проектных работ пункта 2 таблицы 3.4 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- строительных конструкций операторной;
- расчетной зоны по отпуску газа;
- рабочих помещений операторов, помещений персонала, подсобных помещений, санузла;
- щитовой;
- внутренних сетей ИТО: теплоснабжения, вентиляции и кондиционирования, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, связи, пожарной сигнализации, КИПиА.

4. Параметрами цены проектных работ пункта 2 таблицы 3.4 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- помещений для торговли;
- помещений для общественного питания;
- наружной архитектурной подсветки здания.

34. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.4 пункта 33 НЗ, приведены в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	На подготовку проектной и рабочей документации АГНКС, содержащей материалы в форме информационной модели	1,11	К параметрам цены проектных работ таблицы 3.4
1.	Проектирование АГНКС при ручном способе заправки	0,9	К параметрам цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.4

35. Параметры цены проектных работ для строительства кустов скважин газовых и газоконденсатных месторождений приведены в таблице 3.5 НЗ.

Таблица 3.5

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервала натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Куст газовых скважин газового месторождения с количеством скважин:	1 скважина	от 2 до 10 включительно	1107,4	23,534
2.	Куст газовых скважин газоконденсатного месторождения с количеством скважин:	1 скважина	от 2 до 10 включительно	1281,5	34,666

Примечание:

1. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.5 учтена стоимость проектирования кустов скважин с дебетом до 500 тыс.куб.м/сут и рабочим давлением до 10 МПа.

2. Параметрами цены проектных работ пунктов 1, 2 таблицы 3.5 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- обвязки фонтанной арматуры;
- местных измерительных устройств по замеру дебита скважин;
- внутрикустовых газопроводов на эстакаде;
- комплекса прискважинных площадок и устройств, необходимых для производства ремонтных работ;

- установки по исследованию скважин на конденсатный фактор, устройств налива конденсата;

- антикоррозийной защиты;
- внутренних сетей ИТО: электроснабжения, связи, пожарной сигнализации, КИПна.

3. Параметрами цены проектных работ пунктов 1, 2 таблицы 3.5 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- емкости для хранения реагентов для глушения скважин;
- факельной установки;
- КТП и наружного освещения площадки куста;
- объектов общетехнического назначения;
- защитных лесных насаждений вокруг площадок;

– охранного ограждения.

36. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.5 пункта 35 НЗ, приведены в таблице 3.5.1.

Таблица 3.5.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование кустов скважин при дебете скважин от 500 тыс.куб.м/сут до 1000 тыс.куб.м/сут и рабочем давлении от 10 МПа до 16 МПа	1,2	К параметрам цены проектных работ таблицы 3.5
2.	Проектирование кустов скважин при повышении рабочего давления до 25 МПа	1,25	
3.	Проектирование кустов скважин с подачей ингибитора	1,05	
4.	Проектирование второго и каждого последующего аналогичного куста скважин в составе месторождения в составе одного магистрального газопровода	0,6	
5.	Проектирование кустов скважин с применением сайклинг-процесса в обвязке	1,5	
6.	На подготовку проектной и рабочей документации кустов скважин газовых и газоконденсатных месторождений, содержащей материалы в форме информационной модели	1,22	

37. Параметры цены проектных работ для строительства объектов сбора газа (шлейфы, коллекторы и межцеховые трубопроводы) приведены в таблице 3.6 НЗ.

Таблица 3.6

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Трубопроводы (межцеховые и шлейфы) диаметром до 300 мм протяженностью:	км.	от 1 до 5 включительно	61,9	15,484
		км.	от 5 до 20 включительно	88,5	10,167
		км.	от 20 до 50 включительно	196,9	4,746
		км.	от 50 до 100 включительно	378,0	1,124
2.	Шлейфы, коллекторы и межцеховые трубопроводы диаметром до 500 мм	км.	от 1 до 5 включительно	160,9	29,419
		км.	от 5 до 20 включительно	186,0	24,405

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
	протяженностью:	км.	от 20 до 50 включительно	301,0	18,656
		км.	от 50 до 100 включительно	568,5	13,305
3.	Коллекторы и межцеховые трубопроводы диаметром более 500 мм протяженностью:	км.	от 1 до 5 включительно	126,6	108,910
		км.	от 5 до 20 включительно	419,6	50,307
		км.	от 20 до 50 включительно	712,6	35,653
		км.	от 50 до 100 включительно	1017,3	29,559

Примечание:

1. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.6 учтена стоимость проектных работ для строительства трубопроводов системы сбора газа подземной (в траншее) и наземной на подкладках прокладки с рабочим давлением до 16 МПа.

2. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.6 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- трубопроводов сбора газа;
- узлов запорной арматуры;
- электрохимической защиты;
- пересечений с инженерными сетями;
- внутренних сетей ИТО: электроснабжения, связи, пожарной сигнализации, КИПиА.

3. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.6 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- переходов трубопроводом через водные преграды, железные и автомобильные дороги;
- объектов общетехнического назначения.

38. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.6 пункта 37, приведены в таблице 3.6.1.

Таблица 3.6.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование трубопроводов системы сбора газа с рабочим давлением от 16 МПа до 25 МПа включительно	1,1	К параметрам цены проектных работ таблицы 3.6
2.	Проектирование трубопроводов системы сбора газа с рабочим давлением от 25 МПа до 40 МПа включительно	1,3	
3.	Проектирование трубопроводов системы сбора газа на опорах	1,5	
4.	Проектирование линейной части конденсаторопроводов, метаноопроводов, ингибиторопроводов	1,5	

5.	Проектирование метаноопроводов, прокладываемых параллельно газопроводам от куста в одной траншее	0,5	
6.	На подготовку проектной и рабочей документации объектов сбора газа, содержащей материалы в форме информационной модели	1,22	

39. Параметры цены проектных работ для строительства объектов подготовки газа, газового конденсата (далее – УКПГ, УППГ, УПТГ, ГС) приведены в таблице 3.7 НЗ.

Таблица 3.7

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Установка переключающей арматуры производительностью:	млн.куб.м/сут	от 10 до 60 включительно	1087,3	47,464
2.	Установка первичной сепарации газа производительностью:	млн.куб.м/сут	от 10 до 60 включительно	1493,1	22,794
3.	Установка первичной обработки конденсата газа производительностью:	т/час	от 25 до 80 включительно	2106,5	21,119
		т/час	от 80 до 130	2965,7	10,379
4.	Установка низкотемпературной сепарации газа производительностью:	млн.куб.м/сут	от 10 до 80 включительно	2995,3	58,557
5.	Установка низкотемпературной абсорбции газа производительностью:	млн.куб.м/сут	от 10 до 40 включительно	2278,0	69,143
6.	Установка абсорбционной осушки газа производительностью:	млн.куб.м/сут	от 10 до 40 включительно	1397,9	10,491
7.	Установка адсорбционной осушки газа производительностью:	млн.куб.м/сут	от 10 до 60 включительно	1118,1	11,886
8.	Установка регенерации метанола (огневая регенерация) производительностью:	куб.м/час	от 1 до 5 включительно	1202,4	412,925

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
9.	Установка регенерации ДЭГа (огневая регенерация) производительностью, куб.м/час:	куб.м/час	от 30 до 60 включительно	3015,9	39,355
10.	Установка регенерации ДЭГа (с промежуточным теплоносителем) производительностью:	куб.м/час	от 30 до 60 включительно	3481,3	49,272
11.	Установка регенерации (вакуумной, под избыточным давлением) гликоля производительностью:	куб.м/час	от 30 до 60 включительно	2710,9	53,088
12.	Установка регенерации абсорбента производительностью:	куб.м/час	от 10 до 60 включительно	4596,1	6,199
13.	Установка стабилизации конденсата по схеме выветривания с прямым огневым нагревом производительностью:	т/час по сырью	от 50 до 200 включительно	4367,0	13,577
14.	Установка стабилизации конденсата по схеме выветривания с промежуточным теплоносителем производительностью:	т/час по сырью	от 50 до 200 включительно	4019,3	13,056
15.	Установка стабилизации конденсата в ректификационной колонне с прямым огневым нагревом производительностью:	т/час по сырью	от 50 до 200 включительно	4554,4	14,046
16.	Установка стабилизации конденсата в ректификационной колонне с промежуточным теплоносителем производительностью:	т/час по сырью	от 50 до 200 включительно	4448,2	13,680
17.	Пункт коммерческого измерения газа производительностью:	тыс.куб.м/сут	от 10 до 60 включительно	405,1	7,360

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
18.	Пункт измерения конденсата газа производительностью:	тыс.куб.м/сут	от 0,1 до 1,5 включительно	111,4	20,784
19.	Поверочный пункт конденсата газа производительностью:	тыс.куб.м/сут	от 0,05 до 1,5 включительно	81,0	33,771
20.	Установка приема, смещения и подачи ингибитора в скважины производительностью:	л/час	от 20 до 200 включительно	114,1	19,581
21.	Установка приготовления раствора хлористого кальция для глушения скважин производительностью:	куб.м	от 200 до 400 включительно	844,4	0,662
22.	Установка факельного сепаратора и сборника жидкости производительностью по сбрасываемому газу:	млн.куб.м/сут	от 7,5 до 25 включительно	415,6	32,687
23.	Установка факела вертикального производительностью:	млн.куб.м/сут	от 7,5 до 25 включительно	1320,8	9,459
24.	Установка факела горизонтального:	объект		1253,2	
25.	Межцеховые и внеплощадочные сети на эстакадах (теплогазоматериалопроводы) протяженностью:	объект	до 1 включительно	3998,8	
		км.	от 1 до 5 включительно	3051,8	946,944
		км.	от 5 до 15 включительно	3723,9	812,531
26.	Установки технологических емкостей ГЖ и ЛВЖ (на открытых площадках), промежуточный резервуарный парк хранения конденсата газа емкостью:	куб.м	от 200 до 1000 включительно	430,6	0,142
		куб.м	от 1000 до 2000 включительно	433,5	0,139
27.	Насосная перекачки ГЖ и ЛВЖ с общей установленной производительностью насосов:	куб.м/час	от 80 до 150 включительно	471,8	10,314

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
28.	Установка по приему, травлению, крашению и перемешиванию метанола производительностью:	куб.м	от 25 до 100 включительно	51,6	33,004
29.	Товарно-сырьевой склад ГЖ и ЛВЖ из вертикальных стальных резервуаров объемом:	тыс.куб.м	от 1 до 5 включительно	532,0	618,795
30.	Промежуточный склад ГЖ и ЛВЖ из вертикальных стальных резервуаров объемом:	тыс.куб.м	от 1,5 до 3,0 включительно	722,5	188,742
31.	Промежуточный склад ГЖ и ЛВЖ из горизонтальных стальных резервуаров объемом:	куб.м	от 50 до 200 включительно	467,7	0,398
32.	Установка приготовления и подачи ингибиторов коррозии ПАВ производительностью:	куб.м/сут	от 10 до 100 включительно	638,7	11,971
		куб.м/сут	от 100 до 200 включительно	1337,4	4,985
33.	Сливо-наливные установки ГЖ и ЛВЖ, неавтоматизированные для налива в автоцистерны:	стояк	от 2 до 10 включительно	952,6	21,230
34.	Сливо-наливные установки в железнодорожные цистерны:	стояк	от 4 до 100 включительно	7314,1	143,087
35.	Станция азотная производительностью:	куб.м/час	от 500 до 1000 включительно	6131,1	4,907
36.	Установка подогрева газа с производительностью по расходу газа от 100 до 150 куб.м/ч	объект		439,6	
37.	Склад хранения технических газов в баллонах:	баллон	от 100 до 200 включительно	1584,7	12,493
38.	Установка аварийной емкости объемом:	куб.м	от 10 до 50 включительно	757,9	0,026
39.	Установка дренажной емкости с погружным насосом объемом до 50 куб.м:	объект		990,6	

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
40.	Установка дренажной емкости без погружного насоса объемом до 50 куб.м:	объект		699,9	

Примечание:

1. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства установок дезгазации природного газа, сероочистных установок и установок по производству серы и гелиевого концентрата, объектов общетехнического назначения.

2. Параметрами цены проектных работ пунктов 1 – 24, 26 – 37 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- отдельно стоящих объектов;
- строительных конструкций объектов;
- площадки объекта;
- электрохимзащиты;
- наружного освещения (кроме прожекторного);
- внутренних сетей ИТО: технологических, включая занорную арматуру и обвязку, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, связи, технологической и пожарной сигнализации, КИПиА.

3. Параметрами цены проектных работ пунктов 1 – 7, 17 – 19, 23, 24, 32, 36 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- объектов общетехнического назначения, операторных;
- буферных, промежуточных и аварийных емкостей;
- охранного ограждения.

4. Параметрами цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узла занорной арматуры.

5. Параметрами цены проектных работ пункта 2 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узла сепараторов первичной очистки, узла распределения газа с установкой замерных устройств, узла редуцирования газа на собственные нужды.

6. Параметрами цены проектных работ пункта 3 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узла первичной обработки конденсата газа.

7. Параметрами цены проектных работ пункта 4 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узла распределения газа с установкой замерных устройств и сепарационное теплообменное оборудование (включая холодильную машину).

8. Параметрами цены проектных работ пункта 5 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узла абсорбера, узла распределения газа с установкой замерных устройств.

9. Параметрами цены проектных работ пункта 6 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узла абсорбера (абсорбер; теплообменники; холодильники; выветриватели; десорбер; насосы и фильтры раствора), узла распределения газа с установкой замерных устройств.

10. Параметрами цены проектных работ пункта 7 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узла адсорбера (сепаратор сырого газа; адсорберы; воздушные холодильники; подогреватели газа; компрессоры для дожатия газа регенерации), узла распределения газа с установкой замерных устройств.

11. Параметрами цены проектных работ пунктов 8, 9 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства емкостного оборудования, насосной, установки воздушных холодильников, установки огневых регенераторов, аварийных и дренажных емкостей.

12. Параметрами цены проектных работ пункта 10 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства емкостного оборудования, насосной, теплообменного оборудования, установок воздушных холодильников, установок подогрева теплоносителя, аварийных и дренажных емкостей, установок испарителей.

13. Параметрами цены проектных работ пункта 11 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства емкостного оборудования, насосная, теплообменное оборудование, выпарная и отпарная колонна, термопара, буферная емкость, установка испарителей и установка теплообменников.

14. Параметрами цены проектных работ пункта 12 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства узлов сепараторов, установок емкостного оборудования, насосной, абсорбционной колонны.

15. Параметрами цены проектных работ пунктов 8 – 12 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства охранного ограждения, объектов общетехнического назначения.

16. Параметрами цены проектных работ пунктов 13, 14 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства емкостного оборудования, насосной, установок теплообменников, установок по подогреву сырья, аварийных и дренажных емкостей.

17. Параметрами цены проектных работ пунктов 15, 16 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства колонного оборудования (дестанизации или дебутанизации), установок по подогреву сырья, рекуперативных теплообменников, установок по охлаждению, аварийных и дренажных емкостей, насосной.

18. Параметрами цены проектных работ пунктов 13 – 16 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- установок утилизации газов;
- охранного ограждения;
- объектов общетехнического назначения.

19. Параметрами цены проектных работ пунктов 17 – 19 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства замерного узла.

20. Параметрами цены проектных работ пункта 20 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства блока дозирования реагента (насос-дозатор; емкость технологическая с датчиком уровня; фильтр тонкой очистки; визуальный указатель уровня), трубопроводной обвязки с электроконтактным манометром, системы (шкафа) управления взрывозащищенного исполнения.

21. Параметрами цены проектных работ пункта 21 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства емкостного оборудования, насосной, узла очистки раствора, узла получения заданной плотности раствора.

22. Параметрами цены проектных работ пункта 22 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства сепараторов, конденсатосборников, огнепреградителей.

23. Параметрами цены проектных работ пунктов 20 – 22, 27 – 31, 35 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- охранного ограждения;
- операторной.

24. Параметрами цены проектных работ пункта 23 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства факельного ствола, лабиринтного уплотнения, горелок с электрозапалом.

25. Параметрами цены проектных работ пункта 24 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства земляного амбара, факельного ствола, лабиринтного уплотнения, горелок с электрозапалом.

26. Параметрами цены проектных работ пункта 25 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- межцеховых и внеплощадочных сетей на эстакадах в один ярус с количеством ответвлений и арматурных узлов до 10 шт.;
- переходов трубопроводом, пересечений с коммуникациями;
- строительных конструкций эстакады;
- антикоррозийной защиты;
- наружного освещения (кроме прожекторного);
- внутренних сетей ИТО связи, КИПиА.

27. Параметрами цены проектных работ пункта 25 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства дренажных, аварийных емкостей.

28. Стоимость проектирования межцеховых и внеплощадочных сетей (теплогазоматериалопроводов) подземной (в траншее) и наземной прокладки на подкладках определяется по ценам таблицы 3.6 пункта 37 НЗ.

29. Параметрами цены проектных работ пункта 26 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства установок технологических емкостей ГЖ и ЛВЖ с технологическими трубопроводами.

30. Параметрами цены проектных работ пункта 26 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- операторной;
- насосной станции;
- охрannого ограждения;
- дренажных, аварийных емкостей

31. Параметрами цены проектных работ пункта 27 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства насосной станции с внутриплощадочными трубопроводами.

32. Параметрами цены проектных работ пункта 28 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства емкостей (резервуаров) метанола, насосной станции метанола, блока смешения метанола (травление, крашение и перемешивание).

33. Параметрами цены проектных работ пунктов 29 – 31 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства парка емкостей, насосной станции, технологических трубопроводов, сооружений для сбора, очистки стоков.

34. Параметрами цены проектных работ пункта 32 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства емкостей (резервуаров) ингибиторов коррозии ПАВ, насосной станции ингибиторов, блок регенерация отработанных ингибиторов.

35. Параметрами цены проектных работ пункта 33 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства неавтоматизированных сливно-наливные установок для налива в автоцистерны ГЖ и ЛВЖ в составе: насосной установки, эстакады со стояками, дренажной емкости.

36. Параметрами цены проектных работ пункта 34 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства насосной установки, эстакады со стояками, дренажной емкости, лебедки для растаскивания железнодорожных цистерн.

37. Параметрами цены проектных работ пунктов 33, 34 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- операторной;
- резервуаров для хранения ГЖ и ЛВЖ;
- охрannого ограждения.

38. Параметрами цены проектных работ пункта 35 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства блок-модуля станции азотной с газоразделительным блоком и воздушным компрессором, емкости для хранения газообразного азота.

39. Параметрами цены проектных работ пункта 36 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства блока подогревателей газа (ПОГ, в количестве 2 шт.), блока редуцирования.

40. Параметрами цены проектных работ пункта 37 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства здания склада с оборудованием для хранения баллонов.

41. Параметрами цены проектных работ пунктов 38, 39 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства аварийной или дренажной емкостей с воздушником (свечой) и погружным насосом; трубопроводы сбросов от предохранительных клапанов.

42. Параметрами цены проектных работ пункта 40 таблицы 3.7 учтена стоимость проектных работ для строительства дренажной емкости с воздушником (свечой) и без погружного насоса; трубопроводы сбросов от предохранительных клапанов.

43. Параметрами цены проектных работ пунктов 37 – 40 таблицы 3.7 не учтена стоимость проектных работ для строительства охранного ограждения.

40. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.7 пункта 39 НЗ, приведены в таблице 3.7.1.

Таблица 3.7.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование установок переключающей арматуры с применением ингибитора	1,1	К параметрам цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.7
2.	Проектирование установок стабилизации конденсата	1,8	К параметрам цены проектных работ пунктов 13 – 16 таблицы 3.7
3.	Проектирование межцеховых и внеплощадочных сетей на эстакадах в два и более яруса	1,1	К параметрам цены проектных работ пункта 25 таблицы 3.7 за второй и каждый последующий ярус
4.	Проектирование межцеховых и внеплощадочных сетей на эстакадах с ответвлениями и арматурными узлами в количестве более 10 шт.	1,2	К параметрам цены проектных работ пункта 25 таблицы 3.7 на каждые последующие 10 шт. ответвлений и арматурных узлов
5.	Проектирование автоматизированных сливно-наливные установок для налива в автоцистерны ГЖ и ЛВЖ	1,1	К параметрам цены проектных работ пункта 33 таблицы 3.7
6.	На подготовку проектной и рабочей документации объектов УКПГ, УППГ, УПТГ, ГС, содержащей материалы в форме информационной модели	1,11	К параметрам цены проектных работ пунктов 1 – 24, 26 – 40 таблицы 3.7

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
7.	На подготовку проектной и рабочей документации межцеховые и внеплощадочные сети на эстакадах (теплогазоматериалопроводы), содержащей материалы в форме информационной модели	1,22	К параметрам цены проектных работ пункта 25 таблицы 3.7

41. Параметры цены проектных работ для строительства объектов общетехнического назначения приведены в таблице 3.8 НЗ.

Таблица 3.8

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Центральный пункт управления, диспетчерская, операторная, СЭБ, СЭРБ объемом:	куб.м	от 100 до 1000 включительно	1007,2	1,085
		куб.м	от 1000 до 5000 включительно	1671,9	0,420
		куб.м	от 5000 до 9000 включительно	1737,8	0,407
2.	Химико-аналитическая лаборатория (далее – ХАЛ) площадью:	кв.м	от 250 до 750 включительно	1827,2	8,776
3.	Газовый подогреватель воды в резервуаре производительностью по расходу газа:				
3.1	однотрубный, от 60 до 160 куб.м/час	объект		304,5	
3.2	двухтрубный, от 160 до 240 куб.м/час	объект		396,9	
3.3	десятитрубный, от 240 до 1300 куб.м/час	объект		1863,2	
4.	Ремонтно-механическая мастерская (далее – РММ) со складом оборудования, материалов и другие, аналогичные здания и сооружения объемом 5000 куб.м	объект		556,1	
5.	Производственно-энергетический блок (далее – ПЭБ) площадью:	кв.м	от 200 до 400 включительно	669,7	6,368
		кв.м	от 400 до 600 включительно	741,7	6,188

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
6.	Кабельные сети электроснабжения, сетей связи, КИП и А протяженностью:				
6.1	с прокладкой по непроходной кабельной эстакаде	км.	от 1 до 7 включительно	5,6	520,682
		км.	от 7 до 15 включительно	97,3	507,580
6.2	с прокладкой по проходной кабельной эстакаде	км.	от 1 до 7 включительно	13,5	1102,930
		км.	от 7 до 15 включительно	73,8	1094,318
7.	Электрообогрев трубопроводов протяженностью:	м.	от 100 до 500 включительно	27,6	1,681
		м.	от 500 до 1000 включительно	31,4	1,673
		м.	от 1000 до 5000 включительно	38,4	1,666
		м.	от 5000 до 10000 включительно	108,9	1,652
8.	Электрообогрев полов, конструкций установок, зданий, сооружений площадью:	кв.м	от 20 до 200 включительно	0,7	4,397
9.	Электрообогрев аппаратов, емкостей, шкафов греющим кабелем в количестве:	объект		66,1	
10.	Генеральный план и транспорт в составе: вертикальная планировка, благоустройство и озеленение, внутривъездные автодороги, сводный план коммуникаций и сетей, участка площадью:	га	от 0,5 до 10 включительно	31,1	122,993
		га	от 10 до 20 включительно	258,9	100,213
		га	от 20 до 40 включительно	1096,1	58,353

Примечание:

1. Стоимость проектирования кабельных сетей электроснабжения, сетей связи, КИП, сетей теплоснабжения, сетей водоснабжения и водоотведения подземной прокладки объектов газовой промышленности определяется дополнительно.

2. Параметрами цены проектных работ пунктов 1, 2, 4, 5 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- служебных помещений персонала;
- помещений (залов) для проведения совещаний (переговорные), подсобных и санитарно-бытовых помещений;
- щитовой;
- площадки объекта;
- наружного дежурного (аварийного) освещения (кроме архитектурной подсветки);
- внутренних сетей ИТО: теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, связи (телефонная, диспетчерская, радиофикация, электрочасофикация), пожарной сигнализации, КИПиА.

3. Параметрами цены проектных работ пункта 1, 2, 4, 5 таблицы 3.8 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- помещений для общественного питания;
- помещений систем связи;
- ИТП;
- архитектурной подсветки здания;
- ограждение.

4. Параметрами цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства здания СЭБ (ЦПУ, диспетчерской, операторной).

5. Параметрами цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.8 не учтена стоимость проектных работ для строительства лаборатории, мастерских.

6. Параметрами цены проектных работ пункта 2 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства ХАЛ с необходимым оборудованием.

7. Параметрами цены проектных работ пункта 2 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства мастерских.

8. Параметрами цены проектных работ пункта 3 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства газового подогревателя в готовом резервуаре; внутренних сетей ИТО в составе: технологических, электроснабжения, КИП и А.

9. Параметрами цены проектных работ пункта 4 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства здания РММ с необходимым оборудованием, склада оборудования и материалов.

10. Параметрами цены проектных работ пункта 5 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства здания ПЭБ, включающее КТП с электрощитовой, аккумуляторную с вентиляционной камерой, операторную и санитарно-бытовые помещения.

11. Параметрами цены проектных работ пункта 5 таблицы 3.8 не учтена стоимость проектных работ для строительства воздухоборников и аппаратов воздушного охлаждения; компрессорных сжатого воздуха; мастерских; лаборатории.

12. Параметрами цены проектных работ пункта 6 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства кабельных сетей электроснабжения, сетей связи, КИП и А с прокладкой по вновь строящимся непроходным и проходным кабельным эстакадам, строительных конструкций эстакады; площадки под эстакаду; наружного освещения (кроме прожекторного).

13. Параметрами цены проектных работ пункта 7 таблицы 3.8 учтена стоимость проектных работ для строительства систем электрообогрева греющим кабелем, строительных конструкций электрообогрева; внутренних сетей ИТО: электроснабжения, КИП и А.

42. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.8 пункта 41 НЗ, приведены в таблице 3.8.1.

Таблица 3.8.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование кабельных сетей электроснабжения, сетей связи, КИП и А с прокладкой по существующим эстакадам	0,6	К параметрам цены проектных работ пункта 6 таблицы 3.8
2.	На подготовку проектной и рабочей документации кабельных сетей электроснабжения, сетей связи, КИП и А, электрообогрева, генерального плана и транспорта, содержащей материалы в форме информационной модели	1,1	К параметрам цены проектных работ пунктов 6 – 10 таблицы 3.8
3.	На подготовку проектной и рабочей документации зданий и сооружений общетехнического назначения, содержащей материалы в форме информационной модели	1,11	К параметрам цены проектных работ пунктов 1 – 5 таблицы 3.8

43. Параметры цены проектных работ для строительства сооружений на дожимных компрессорных станциях (далее – ДКС) приведены в таблице 3.9 НЗ.

Таблица 3.9

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Установка компримирования газа на дожимной компрессорной станции, рабочее давление до 7,5 МПа, с суммарной установленной мощности с газотурбинным приводом:	тыс.кВт	от 30 до 50 включительно	3899,1	34,827
		тыс.кВт	от 50 до 80 включительно	4389,0	25,029
2.	Установка компримирования газа ДКС с суммарной установленной мощности с электрическим приводом:	тыс.кВт	от 30 до 80 включительно	3317,6	30,288
3.	Установка компримирования газа ДКС с суммарной установленной мощности с газомоторным приводом:	тыс.кВт	от 10 до 30 включительно	3472,3	47,256

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
4.	Установка измерения газа на территории ДКС на газопроводах диаметром:				
4.1	До 1000 мм. включительно	объект		911,8	
4.2	Свыше 1000 мм.	объект		1127,9	
5.	Компрессорная станция сжатого воздуха с установкой осушки для нужд КИП и А производительностью:	тыс.куб.м/час	от 30 до 50 включительно	212,1	3,310

Примечание:

1. Стоимость проектирования ДКС определяется суммированием цен зданий, сооружений, линейных объектов, объектов общетехнического назначения, необходимых для нормального функционирования ДКС.

2. Стоимость проектирования основных технологических объектов и объектов общетехнического назначения ДКС, для которых в таблице 3.9 не установлены параметры цены проектных работ, определяются по параметрам цены проектных работ таблицы 3.3 – 3.8 главы III НЗ.

3. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.9 учтена стоимость проектных работ для строительства:

- объектов в индивидуальных отдельно стоящих зданиях (сооружениях);
- строительных конструкций объектов;
- площадки объекта;
- электрохимзащиты;
- наружного освещения (кроме прожекторного);

– внутренних сетей ИТО: технологических, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, связи, технологической и пожарной сигнализации, КИП и А.

4. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.9 не учтена стоимость проектных работ для строительства:

- операторных;
- буферных и аварийных емкостей;
- охранного ограждения.

5. Параметрами цены проектных работ пунктов 1 – 3 таблицы 3.9 учтена стоимость проектных работ для строительства компрессорного блока.

6. Параметрами цены проектных работ пунктов 1 – 3 таблицы 3.9 не учтена стоимость проектных работ для строительства трубопроводов технологической обвязки установок ГПА, маслобсборников.

7. Параметрами цены проектных работ пункта 4 таблицы 3.9 учтена стоимость проектных работ для строительства замерных узлов.

8. Параметрами цены проектных работ пункта 5 таблицы 3.9 учтена стоимость проектных работ для строительства компрессоров, теплообменника, фильтр-осушителя, маслоуловителей, ресиверов сжатого воздуха; внутренних технологических трубопроводов (коллекторов) холодной и сбросной воды, воздухопроводов.

44. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.9 пункта 43 НЗ, приведены в таблице 3.9.1.

Таблица 3.9.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Проектирование установок компримирования газа с газотурбинным, электрическим или газомоторным приводами в общем здании ДКС	1,0	К параметрам цены проектных работ пунктов 1 – 3 таблицы 3.9
2.	Проектирование установок измерения газа, компрессорной станции сжатого воздуха с установкой осушки для нужд КИП и А в общем здании ДКС	0,8	К параметрам цены проектных работ пунктов 4, 5 таблицы 3.9
3.	На подготовку проектной и рабочей документации ДКС, содержащей материалы в форме информационной модели	1,11	К параметрам цены проектных работ пунктов таблицы 3.9

45. Параметры цены отдельных проектных работ на подготовку разделов проектной документации «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами», приведены в таблице 3.10 НЗ.

Таблица 3.10

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
1.	Раздел «Промышленная безопасность», Декларация промышленной безопасности на декларируемый объект (ДПБ), 1 комплект документов	объект		1738,6	
2.	Оценка воздействия на атмосферный воздух, 1 комплект документов	объект		464,8	
3.	Оценка воздействия на поверхностные водные объекты, 1 комплект документов	объект		635,5	
4.	Оценка воздействия на геологическую среду и подземные воды, 1 комплект документов для 1 установки	объект		64,1	
5.	Оценка воздействия проектируемого объекта на почвы, 1 комплект документов для 1 установки	объект		85,6	

№	Наименование объекта	Натуральный показатель «Х» объекта	Границы интервалов натурального показателя	Параметры цены проектных работ, тыс. руб.	
				«а»	«в»
1	2	3	4	5	6
6.	Оценка воздействия проектируемого объекта растительный и животный мир, 1 комплект документов для 1 установки	объект		85,6	
7.	Оценка воздействия отходов производства и потребления на состояние окружающей среды, оценка физических факторов воздействия, описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях, 1 комплект документов для 1 установки	объект		105,0	
8.	Предложения по мероприятиям программы производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды, 1 комплект документов для 1 установки	объект		72,2	
9.	Подготовка мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации, 1 комплект документов для 1 установки	объект		1796,8	

Примечание:

1. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.10 учтена стоимость проектных работ на стадии подготовки проектной документации в полном объеме (ПР=100%).

2. Параметрами цены 2 – 9 таблицы 3.10 учтена стоимость проектных работ по подготовке материалов оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

3. Стоимость подготовки материалов оценки воздействия на окружающую среду определяется суммированием цен, определенных по параметрам цены пунктов 2 – 9 таблицы 3.10.

4. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.10 учтена стоимость проектных работ одной установки – площадки технологического оборудования установки комплексной подготовки газа (УКПГ) с низкотемпературной сепарацией газа (НТС), с системой сбора газа и соответствующими площадками факелов и очистных сооружений.

5. Параметрами цены проектных работ таблицы 3.10 не учтена стоимость выполнения работ:

- по подготовке документации в двух и более вариантах, выполняемых по отдельным заданиям;
- по подготовке технических заданий на подготовку разделов проектной документации «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами»;
- по сбору исходных данных (ИД), предоставляемых застройщиком (техническим заказчиком), для подготовки разделов проектной документации «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами», приобретения фондовых материалов и документов в органах государственной власти и органах местного самоуправления, подведомственных им организациям, а также лицами, чьи имущественные интересы затрагиваются при строительстве;
- организации и проведению общественных обсуждений по строительству объекта газовой промышленности;
- оплату затрат на проведение экспертизы промышленной безопасности, экологической экспертизы.

46. Корректирующие коэффициенты, применяемые к параметрам цены проектных работ таблицы 3.10 пункта 45 НЗ, приведены в таблице 3.10.1.

Таблица 3.10.1

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
1.	Работы по анализу безопасности и оценки риска, выполняемых по отдельному заданию на проектирование	0,33	К параметрам цены проектных работ пункта 1 таблицы 3.10
2.	Подготовка предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду	0,5	К параметрам цены проектных работ пунктов 2 – 9 таблицы 3.10
3.	Подготовка отдельных проектных работ для площадки установки первичной подготовки газа (УППГ)	0,27	К параметрам цены проектных работ пунктов 1 – 9 таблицы 3.10
4.	Подготовка отдельных проектных работ для площадки головных сооружений (ГС) установок подготовки газа, цены, которых указаны в пунктах 1 – 16 таблицы 3.7 пункта 39 НЗ	0,7	
5.	Подготовка отдельных проектных работ для куста газовых и газоконденсатных скважин (на одну скважину)	0,03	
6.	Подготовка отдельных проектных работ для ДКС	0,63	
7.	Подготовка отдельных проектных работ для КС	0,5	
8.	Подготовка отдельных проектных работ для станций подземного хранения газа (ПХГ)	0,75	
9.	Подготовка отдельных проектных работ для магистрального газопровода диаметром до 500 мм протяженностью 100 км трассы	0,38	

№	Наименование усложняющего (упрощающего) фактора	Значения коэффициента	Примечание
10.	Подготовка отдельных проектных работ для магистрального газопровода диаметром свыше 500 мм протяженностью 100 км трассы	0,46	
11.	Подготовка отдельных проектных работ для АГНКС	0,05	

Приложение
к Нормативным затратам на работы
по подготовке проектной документации для
строительства объектов газовой
промышленности, установленным приказом
Министерства строительства и жилищно-
коммунального хозяйства Российской
Федерации
от «28» ноября 2012 г. № 849/нф

**Относительные стоимости разделов проектной документации
и комплектов рабочей документации, учтенные параметрами цены
проектных работ, приведенными в НЗ**

Распределение относительной стоимости основных проектных работ по разделам проектной и рабочей документации (в процентах) приведено в таблицах 1 – 3 настоящего приложения по следующим разделам и подразделам проектной и рабочей документации:

- пояснительная записка (далее – ПЗ);
- схема планировочной организации земельного участка (далее – ПЗУ);
- проект полосы отвода (далее – ППО);
- технологические и конструктивные решения линейного объекта.
- Искусственные сооружения (далее – ТКР);
 - архитектурные решения (далее – АР);
 - конструктивные и объемно-планировочные решения (далее – КР);
 - технологические решения (далее – ТХ);
 - сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения (далее – ИОС):
 - система электроснабжения (далее – ЭО);
 - система водоснабжения (далее – ВС);
 - система водоотведения (далее – ВО);
 - система отопления, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети (далее – ТС);
 - сети и системы связи (далее – СС);
 - система электрохимической защиты (далее – ЭХЗ);
 - локальная автоматика, КИП и А (далее – АВТ);
 - проект организации строительства (далее – ПОС);
 - мероприятия по охране окружающей среды (далее – ООС);
 - мероприятия по обеспечению пожарной безопасности (далее – ПБ);
 - требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства (далее – ТБЭ);

- смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства (далее – СМ).
- генеральный план (далее – ГП);
- организация рельефа вертикальной планировкой (далее – ОР);
- благоустройство (далее – БЛГ);
- внутриплощадочные автомобильные дороги и проезды (далее – ВПА);
- сводный план коммуникаций и сетей (далее – СПК).

Подготовка ведомостей объемов работ по разделам проектной документации, необходимых для ее представления на экспертизу, учтена в соответствующих этим разделам проектной документации графах таблиц 1 – 3 настоящего приложения. Стоимость подготовки сводной ведомости объемов работ по объекту проектирования на основании данных по разделам проектной документации, в случае необходимости её разработки, учтена распределением относительной стоимости СМ.

Таблица относительной стоимости проектных работ
по разделам проектной документации и соответствующим
комплектam рабочей документации для строительства линейных объектов газовой промышленности, в процентах

Таблица 1

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ППО	ТХ	ТКР					ПОС	ООС	ПБ	СМ
						КР	СС	ЭО	ЭХЗ	АВТ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Таблица 3.1														
1.	Пункты 1, 2. Газопроводы диаметром до 500 мм и более 500 мм.	П	1,0	5,0	53,0	8,0	-	-	5,0	-	6,0	8,0	2,0	12,0
		Р	-	-	72,0	9,0	-	-	7,0	-	-	-	-	12,0
		П+Р	0,4	2,0	64,4	8,6	-	-	6,2	-	2,4	3,2	0,8	12,0
Таблица 3.2														
2.	Пункт 1. Переходы газопроводом (трубопроводом) через водные преграды и препятствия подводные	П	1,0	2,0	61,0	9,0	-	-	-	-	8,0	6,0	-	13,0
		Р	-	-	76,0	10,0	-	-	-	-	-	-	-	14,0
		П+Р	0,4	0,8	70,0	9,6	-	-	-	-	3,2	2,4	-	13,6
3	Пункт 2. Переходы газопроводом через водные преграды методом бурения (ННБ, ГНБ, шнекового) или микротоннелирования	П	1,0	2,0	60,0	9,0	-	-	-	-	9,0	6,0	-	13,0
		Р	-	-	76,0	10,0	-	-	-	-	-	-	-	14,0
		П+Р	0,4	0,8	69,6	9,6	-	-	-	-	3,6	2,4	-	13,6
4	Пункт 3. Подвесные переходы	П	1,0	2,0	17,0	48,0	-	2,0	4,0	-	6,0	5,0	-	15,0
		Р	-	-	24,0	51,0	-	3,0	5,0	-	-	-	-	17,0
		П+Р	0,4	0,8	21,2	49,8	-	2,6	4,6	-	2,4	2,0	-	16,2
5	Пункт 4. Балочные переходы	П	1,0	2,0	18,0	47,0	-	2,0	4,0	-	6,0	5,0	-	15,0
		Р	-	-	25,0	50,0	-	3,0	5,0	-	-	-	-	17,0
		П+Р	0,4	0,8	22,2	48,8	-	2,6	4,6	-	2,4	2,0	-	16,2
7.	Пункт 5. Переход через автомобильные дороги открытым способом	П	1,0	2,0	46,0	21,0	-	-	3,0	-	8,0	6,0	-	13,0
		Р	-	-	60,0	22,0	-	-	4,0	-	-	-	-	14,0
		П+Р	0,4	0,8	54,4	21,6	-	-	3,6	-	3,2	2,4	-	13,6
8.	Пункт 6. Переход через автомобильные и железные дороги	П	1,0	2,0	42,0	25,0	-	-	3,0	-	8,0	6,0	-	13,0
		Р	-	-	55,0	27,0	-	-	4,0	-	-	-	-	14,0

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ППО	ТХ	ТКР					ПОС	ООС	ПБ	СМ
						КР	СС	ЭО	ЭХЗ	АВГ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	закрытым способом	П+Р	0,4	0,8	49,8	26,2	-	-	3,6	-	3,2	2,4	-	13,6
Таблица 3.3														
9.	Пункт 2. Трубопроводы технологической обвязки ГПА	П	1,0	-	36,0	21,0	2,0	3,0	4,0	3,0	8,0	6,0	2,0	14,0
		Р	-	-	48,0	21,0	3,0	4,0	5,0	4,0	-	-	-	15,0
		П+Р	0,4	-	43,2	21,0	2,6	3,6	4,6	3,6	3,2	2,4	0,8	14,6
Таблица 3.6														
10.	Пункт 1. Трубопроводы (межцеховые и шлейфы) диаметром до 300 мм	П	1,0	2,0	43,0	11,0	2,0	3,0	5,0	3,0	8,0	6,0	2,0	14,0
		Р	-	-	56,0	12,0	3,0	4,0	6,0	4,0	-	-	-	15,0
		П+Р	0,4	0,8	50,8	11,6	2,6	3,6	5,6	3,6	3,2	2,4	0,8	14,6
11.	Пункт 2. Шлейфы, коллекторы и межцеховые трубопроводы диаметром до 500 мм	П	1,0	2,0	43,0	11,0	2,0	3,0	5,0	3,0	8,0	6,0	2,0	14,0
		Р	-	-	56,0	12,0	3,0	4,0	6,0	4,0	-	-	-	15,0
		П+Р	0,4	0,8	50,8	11,6	2,6	3,6	5,6	3,6	3,2	2,4	0,8	14,6
12.	Пункт 3. Коллекторы и межцеховые трубопроводы диаметром более 500 мм	П	1,0	2,0	43,0	11,0	2,0	3,0	5,0	3,0	8,0	6,0	2,0	14,0
		Р	-	-	56,0	12,0	3,0	4,0	6,0	4,0	-	-	-	15,0
		П+Р	0,4	0,8	50,8	11,6	2,6	3,6	5,6	3,6	3,2	2,4	0,8	14,6
Таблица 3.7														
13.	Пункт 25. Межцеховые и внеплощадочные сети на эстакадах (теплогазопроводы)	П	1,0	-	20,0	41,0	2,0	3,0	5,0	3,0	6,0	3,0	2,0	14,0
		Р	-	-	25,0	43,0	3,0	4,0	6,0	4,0	-	-	-	15,0
		П+Р	0,4	-	23,0	42,2	2,6	3,6	5,6	3,6	2,4	1,2	0,8	14,6
Таблица 3.8														
14.	Пункт 6. Кабельные сети электроснабжения, сетей связи, КИП и А	П	1,0	-	37,0	37,0	-	-	-	-	5,0	3,0	2,0	15,0
		Р	-	-	46,0	37,0	-	-	-	-	-	-	-	17,0
		П+Р	0,4	-	42,4	37,0	-	-	-	-	2,0	1,2	0,8	16,2
15.	Пункты 8, 9, 10. Электрообогрев трубопроводов, полов, конструкций установок, зданий, аппаратов, емкостей, шкафов греющим кабелем	П	2,0	-	43,0	18,0	-	7,0	-	7,0	5,0	2,0	2,0	14,0
		Р	-	-	47,0	21,0	-	8,0	-	8,0	-	-	-	16,0
		П+Р	0,8	-	45,4	19,8	-	7,6	-	7,6	2,0	0,8	0,8	15,2

Таблица относительной стоимости проектных работ
по разделам проектной документации и соответствующим
комплектam рабочей документации для строительства производственных объектов газовой промышленности,
в процентах

Таблица 2

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ	
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВГ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Таблица 3.1																		
1.	Пункты 3, 4, 5. Крановые узлы	П	1,0	2,0	11,0	40,0	5,0	-	-	7,0	1,0	8,0	6,0	5,0	5,0	2,0	7,0	
		Р	-	-	15,0	51,0	6,0	-	-	8,0	2,0	10,0	-	-	-	-	-	8,0
		П+Р	0,4	0,8	13,4	46,6	5,6	-	-	7,6	1,6	9,2	2,4	2,0	2,0	0,8	7,6	
Таблица 3.3																		
2.	Пункты 1, 2, 3. Установка компримирования газа	П	1,0	2,0	14,0	25,0	8,0	4,0	5,0	7,0	1,0	9,0	6,0	5,0	5,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	16,0	39,0	8,0	5,0	5,0	8,0	2,0	10,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,2	33,4	8,0	4,6	5,0	7,6	1,6	9,6	2,4	2,0	2,0	0,8	6,6	
3.	Пункт 5. Установка осушки газа	П	1,0	2,0	16,0	29,0	7,0	4,0	5,0	6,0	-	8,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	19,0	38,0	8,0	5,0	7,0	7,0	-	9,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	17,8	34,4	7,6	4,6	6,2	6,6	-	8,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
4.	Пункт 6. Установка утилизации тепла с насосной, включая подключение к магистральной теплосети	П	1,0	2,0	16,0	30,0	6,0	5,0	4,0	6,0	-	8,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	20,0	39,0	7,0	6,0	5,0	7,0	-	9,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	18,4	35,4	6,6	5,6	4,6	6,6	-	8,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
5.	Пункты 7, 8. Установки очистки газа (первая, вторая ступень)	П	1,0	2,0	10,0	37,0	6,0	3,0	6,0	6,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	13,0	45,0	7,0	5,0	7,0	7,0	-	9,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	11,8	41,8	6,6	4,2	6,6	6,6	-	8,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
6.	Пункт 9. Установка	П	1,0	2,0	15,0	42,0	5,0	-	-	5,0	-	8,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВТ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	охлаждения газа	Р	-	-	16,0	53,0	7,0	-	-	7,0	-	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,6	48,6	6,2	-	-	6,2	-	9,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
7.	Пункт 10. Установка замера газа (Газоизмерительная станция)	П	1,0	2,0	10,0	45,0	5,0	3,0	-	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	11,0	54,0	7,0	4,0	-	7,0	-	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	10,6	50,4	6,2	3,6	-	6,2	-	8,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
8.	Пункт 11. Установка запуска и приема очистных устройств с узлом подключения КС	П	1,0	2,0	12,0	33,0	6,0	4,0	-	7,0	1,0	12,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	13,0	45,0	7,0	5,0	-	8,0	2,0	13,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	12,6	40,2	6,6	4,6	-	7,6	1,6	12,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
9.	Пункт 12. Установка сбора конденсата	П	1,0	2,0	9,0	43,0	6,0	-	-	7,0	1,0	9,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	14,0	49,0	7,0	-	-	9,0	2,0	12,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	12,0	46,6	6,6	-	-	8,2	1,6	10,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
10.	Пункт 13. Установки подготовки топливного, пускового, импульсного газа.	П	1,0	2,0	17,0	27,0	8,0	4,0	6,0	6,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	19,0	38,0	9,0	5,0	7,0	7,0	-	8,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	18,2	33,6	8,6	4,6	6,6	6,6	-	7,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
Таблица 3.4																	
11.	Пункт 1. АГНКС	П	1,0	3,0	18,0	31,0	7,0	-	-	7,0	-	11,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	24,0	38,0	9,0	-	-	9,0	-	13,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	1,2	21,6	35,2	8,2	-	-	8,2	-	12,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
12.	Пункт 2. Операторная АГНКС	П	1,0	3,0	22,0	15,0	7,0	5,0	7,0	7,0	-	11,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	28,0	20,0	9,0	6,0	8,0	9,0	-	13,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	1,2	25,6	18,0	8,2	5,6	7,6	8,2	-	12,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
Таблица 3.6																	
13.	Пункты 1, 2. Кусты газовых скважин	П	1,0	3,0	21,0	33,0	6,0	-	-	3,0	1,0	6,0	7,0	5,0	5,0	2,0	7,0
		Р	-	-	29,0	38,0	9,0	-	-	5,0	2,0	9,0	-	-	-	-	8,0
		П+Р	0,4	1,2	25,8	36,0	7,8	-	-	4,2	1,6	7,8	2,8	2,0	2,0	0,8	7,6

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ	
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВТ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Таблица 3.7																		
14.	Пункт 1. Установка переключающей арматуры	П	1,0	2,0	12,0	33,0	6,0	4,0	4,0	7,0	-	9,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	15,0	43,0	7,0	5,0	5,0	8,0	-	10,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	13,8	39,0	6,6	4,6	4,6	7,6	-	9,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
15.	Пункт 2. Установка первичной сепарации газа	П	1,0	2,0	15,0	34,0	7,0	3,0	4,0	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	23,0	39,0	8,0	4,0	5,0	6,0	-	8,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	19,8	37,0	7,6	3,6	4,6	5,6	-	7,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
16.	Пункт 3. Установка первичной обработки конденсата	П	1,0	2,0	14,0	32,0	6,0	4,0	6,0	6,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	21,0	38,0	7,0	5,0	7,0	7,0	-	8,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	18,2	35,6	6,6	4,6	6,6	6,6	-	7,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
17.	Пункты 4, 5. Установка низкотемпературной сепарации (абсорбции) газа	П	1,0	2,0	14,0	33,0	6,0	4,0	5,0	6,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	20,0	37,0	8,0	6,0	7,0	7,0	-	8,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	17,6	35,4	7,2	5,2	6,2	6,6	-	7,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
18.	Пункты 6, 7. Установка абсорбционной (адсорбционной) осушки газа	П	1,0	2,0	14,0	34,0	6,0	4,0	6,0	5,0	-	6,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	21,0	39,0	7,0	5,0	7,0	6,0	-	8,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	18,2	37,0	6,6	4,6	6,6	5,6	-	7,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
19.	Пункт 8. Установка регенерации метанола	П	1,0	2,0	14,0	33,0	7,0	3,0	6,0	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	19,0	40,0	8,0	4,0	7,0	6,0	-	9,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	17,0	37,2	7,6	3,6	6,6	5,6	-	8,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
20.	Пункты 9, 10. Установка регенерации ДЭГа	П	1,0	2,0	13,0	34,0	7,0	3,0	6,0	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	18,0	41,0	8,0	4,0	7,0	6,0	-	9,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	16,0	38,2	7,6	3,6	6,6	5,6	-	8,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
21.	Пункты 11, 12. Установка регенерации гликоля (абсорбента)	П	1,0	2,0	14,0	33,0	7,0	3,0	6,0	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	
		Р	-	-	19,0	40,0	8,0	4,0	7,0	6,0	-	9,0	-	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	17,0	37,2	7,6	3,6	6,6	5,6	-	8,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6	
22.	Пункты 13, 14, 15, 16.	П	1,0	2,0	15,0	33,0	6,0	3,0	5,0	6,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0	

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВТ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Установка стабилизации конденсата	Р	-	-	22,0	39,0	7,0	4,0	6,0	7,0	-	8,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	19,2	36,6	6,6	3,6	5,6	6,6	-	7,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
23.	Пункты 17, 18, 19. Пункт коммерческого замера газа. Пункт учета конденсата газа. Поверочный пункт конденсата газа	П	1,0	2,0	11,0	44,0	5,0	3,0	-	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	15,0	51,0	7,0	4,0	-	6,0	-	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	13,4	48,2	6,2	3,6	-	5,6	-	8,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
24.	Пункт 20. Установка приема, смещения и подачи ингибитора в скважины	П	1,0	2,0	12,0	34,0	7,0	4,0	6,0	6,0	1,0	5,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	17,0	39,0	8,0	6,0	7,0	7,0	2,0	7,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,0	37,0	7,6	5,2	6,6	6,6	1,6	6,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
25.	Пункт 21. Установка приготовления раствора хлористого кальция для глушения скважин	П	1,0	2,0	12,0	35,0	7,0	4,0	7,0	5,0	-	5,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	17,0	41,0	8,0	6,0	8,0	6,0	-	7,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,0	38,6	7,6	5,2	7,6	5,6	-	6,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
26.	Пункт 22. Установка факельного сепаратора и сборника жидкости	П	1,0	2,0	12,0	37,0	9,0	2,0	2,0	7,0	-	6,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	17,0	41,0	11,0	4,0	4,0	8,0	-	8,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,0	39,4	10,2	3,2	3,2	7,6	-	7,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
27.	Пункты 23, 24. Установка факела вертикального (горизонтального)	П	1,0	2,0	22,0	35,0	4,0	2,0	-	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	28,0	41,0	5,0	4,0	-	6,0	-	9,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	25,6	38,6	4,6	3,2	-	5,6	-	8,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
28.	Пункт 26. Установки технологических емкостей ГЖ и ЛВЖ (на открытых	П	1,0	2,0	15,0	37,0	15,0	1,0	-	2,0	-	5,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	16,0	43,0	20,0	2,0	-	4,0	-	8,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,6	40,6	18,0	1,6	-	3,2	-	6,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВТ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	площадках), промежуточный резервуарный парк хранения конденсата газа																
29.	Пункт 27. Насосная перекачки ГЖ и ЛВЖ	П	1,0	2,0	11,0	36,0	7,0	3,0	4,0	5,0	-	9,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	15,0	42,0	9,0	4,0	5,0	6,0	-	12,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	13,4	39,6	8,2	3,6	4,6	5,6	-	10,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
30.	Пункт 28. Установка по приему, травлению, крашению и перемешиванию метанола	П	1,0	2,0	14,0	33,0	7,0	3,0	6,0	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	19,0	40,0	8,0	4,0	7,0	6,0	-	9,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	17,0	37,2	7,6	3,6	6,6	5,6	-	8,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
31.	Пункты 29, 30, 31. Товарно-сырьевой склад ГЖ и ЛВЖ из вертикальных стальных резервуаров. Промежуточный склад ГЖ и ЛВЖ из вертикальных (горизонтальных) стальных резервуаров	П	1,0	2,0	13,0	31,0	7,0	3,0	3,0	7,0	2,0	9,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	17,0	39,0	8,0	4,0	4,0	8,0	3,0	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,4	35,8	7,6	3,6	3,6	7,6	2,6	9,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
32.	Пункт 32. Установка приготовления и подачи ингибиторов коррозии ПАВ	П	1,0	2,0	12,0	34,0	7,0	4,0	6,0	6,0	1,0	5,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	17,0	39,0	8,0	6,0	7,0	7,0	2,0	7,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,0	37,0	7,6	5,2	6,6	6,6	1,6	6,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
33.	Пункт 33. Сливно- наливные установки	П	1,0	2,0	12,0	42,0	7,0	-	2,0	8,0	2,0	2,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	18,0	49,0	8,0	-	3,0	9,0	3,0	3,0	-	-	-	-	7,0

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВТ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ГЖ и ЛВЖ, неавтоматизированные для налива в автоцистерны	П+Р	0,4	0,8	15,6	46,2	7,6	-	2,6	8,6	2,6	2,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
34.	Пункт 34. Сливно- наливные установки в железнодорожные цистерны	П	1,0	2,0	11,0	35,0	7,0	-	2,0	7,0	2,0	11,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	17,0	41,0	8,0	-	3,0	8,0	3,0	13,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	14,6	38,6	7,6	-	2,6	7,6	2,6	12,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
35.	Пункт 35. Станция азотная	П	1,0	2,0	11,0	32,0	10,0	6,0	2,0	5,0	-	9,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	15,0	34,0	13,0	8,0	5,0	6,0	-	12,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	13,4	33,2	11,8	7,2	3,8	5,6	-	10,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
36.	Пункт 36. Установка подогрева газа	П	1,0	2,0	12,0	42,0	5,0	3,0	-	5,0	-	8,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	14,0	52,0	6,0	5,0	-	6,0	-	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	13,2	48,0	5,6	4,2	-	5,6	-	9,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
37.	Пункт 37. Склад хранения технических газов в баллонах	П	1,0	2,0	45,0	6,0	7,0	3,0	2,0	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	57,0	7,0	8,0	4,0	3,0	6,0	-	8,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	52,2	6,6	7,6	3,6	2,6	5,6	-	7,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
38.	Пункты 38, 39. Установка аварийной емкости, дренажной емкости с погружным насосом емкости	П	1,0	2,0	14,0	37,0	14,0	1,0	-	2,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	18,0	43,0	18,0	2,0	-	4,0	-	8,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	16,4	40,6	16,4	1,6	-	3,2	-	7,6	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
39.	Пункт 40. Установка дренажной емкости без погружного насоса емкости	П	1,0	2,0	16,0	38,0	7,0	2,0	-	4,0	-	8,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	20,0	44,0	9,0	3,0	-	7,0	-	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	18,4	41,6	8,2	2,6	-	5,8	-	9,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
Таблица 3.8																	
40.	Пункт 1. ЦПУ,	П	1,0	3,0	22,0	15,0	7,0	5,0	7,0	7,0	-	11,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВТ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	диспетчерская, операторная, СЭБ, СЭРБ	Р	-	-	28,0	20,0	9,0	6,0	8,0	9,0	-	13,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	1,2	25,6	18,0	8,2	5,6	7,6	8,2	-	12,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
41.	Пункт 2. Химико- аналитическая лаборатория	П	1,0	2,0	24,0	15,0	7,0	5,0	6,0	7,0	-	11,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	28,0	20,0	9,0	6,0	8,0	9,0	-	13,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	26,4	18,0	8,2	5,6	7,2	8,2	-	12,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
42.	Пункт 3. Газовый подогреватель воды в резервуаре	П	1,0	2,0	14,0	33,0	10,0	-	-	7,0	-	11,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	17,0	40,0	14,0	-	-	9,0	-	13,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,8	37,2	12,4	-	-	8,2	-	12,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
43.	Пункт 4. РММ со складом оборудования, материалов и другие, аналогичные здания и сооружения	П	1,0	2,0	26,0	19,0	7,0	4,0	4,0	6,0	-	9,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	31,0	22,0	9,0	6,0	6,0	8,0	-	11,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	29,0	20,8	8,2	5,2	5,2	7,2	-	10,2	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
44.	Пункт 5. ПЭБ	П	1,0	2,0	22,0	10,0	16,0	3,0	3,0	5,0	-	16,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	26,0	13,0	20,0	4,0	4,0	7,0	-	19,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	24,4	11,8	18,4	3,6	3,6	6,2	-	17,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
Таблица 3.9																	
45.	Пункты 1, 2, 3. Установка компримирования газа на ДКС	П	1,0	2,0	14,0	25,0	8,0	4,0	5,0	7,0	1,0	9,0	6,0	5,0	5,0	2,0	6,0
		Р	-	-	16,0	39,0	8,0	5,0	5,0	8,0	2,0	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	15,2	33,4	8,0	4,6	5,0	7,6	1,6	9,6	2,4	2,0	2,0	0,8	6,6
46.	Пункт 4. Установка замера газа на территории ДКС	П	1,0	2,0	11,0	44,0	5,0	3,0	-	5,0	-	7,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	15,0	51,0	7,0	4,0	-	6,0	-	10,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	13,4	48,2	6,2	3,6	-	5,6	-	8,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6
47.	Пункт 5. Компрессорная станция сжатого воздуха с	П	1,0	2,0	11,0	32,0	10,0	6,0	2,0	5,0	-	9,0	6,0	4,0	4,0	2,0	6,0
		Р	-	-	15,0	34,0	13,0	8,0	5,0	6,0	-	12,0	-	-	-	-	7,0
		П+Р	0,4	0,8	13,4	33,2	11,8	7,2	3,8	5,6	-	10,8	2,4	1,6	1,6	0,8	6,6

№ п/п	Объект	Вид документации	ПЗ	ПЗУ	АР, КР	ТХ	ИОС						ПОС	ООС	ПБ	ТБЭ	СМ
							ЭО	ТС	ВО, ВС	СС	ЭХЗ	АВТ					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	установкой осушки для нужд КИП и А																

Таблица относительной стоимости проектных работ
по разделам проектной документации и соответствующим
комплектam рабочей документации для генерального плана и транспорта, в процентах

Таблица 3

№ п/п	Объект	Вид документации	ГП	ОР	БЛГ	ВПА	СПК	СМ
1.	Генеральный план и транспорт	П	18,0	20,0	19,0	20,0	11,0	12,0