

«УТВЕРЖДАЮ»

ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
По Доверенности от 20.12.2011 г.



Н.А.Тарасова

30 августа 2012 г.

Изменения

в специальную проектную документацию

проекта Совместного Осуществления

**«Утилизация попутного нефтяного газа
на месторождениях Обществ, входящих в Группу компаний
ТНК-ВР (Западная Сибирь)», RU 1000353**

1. Раздел А.2. Описание проекта (Приложение № 1).
2. Раздел А.4.3.1. Оцениваемое количество сокращений выбросов в течение кредитного периода (Приложение № 2).
3. Раздел Д.1. Оценка выбросов проекта (Приложение № 3).
4. Раздел Д.2. Оцениваемые утечки (Приложение № 4).
5. Раздел Д.3. Сумма Д.1. и Д.2. (Приложение № 5).
6. Раздел Д.4. Оцениваемые выбросы при исходных условиях (Приложение № 6).
7. Раздел Д.6. Таблица, отражающая значения, получившиеся в результате применения вышеуказанных формул (Приложение № 7).

А.2. Описание проекта:

Сокращения выбросов

В итоге данная проектная деятельность приведёт к предотвращению факельного сжигания ПНГ в объёме 19,5 млрд.м³ в период 2008-2012 гг. В результате произойдёт значительное сокращение выбросов парниковых газов, которое составит 88 402 189 тонн CO₂ эквивалента за указанный период.

А.4.3.1. Оцениваемое количество сокращений выбросов в течение кредитного периода:

Год	Оценка ежегодного количества сокращений выбросов в тоннах CO ₂ -экв.
2008	12 247 718
2009	16 210 035
2010	17 942 285
2011	19 955 219
2012	22 046 932
Общее предполагаемое количество сокращений выбросов за кредитный период, в тоннах CO₂ эквивалента	88 402 189
Предполагаемое среднегодовое количество сокращений выбросов за кредитный период, в тоннах CO ₂ эквивалента	17 680 438

Д.1. Оценка выбросов проекта:

Таблица Д 1.4. Общие проектные выбросы в 2008-2012 гг.

			2008	2009	2010	2011	2012
Общие проектные выбросы	PE	тCO ₂ -экв.	362 877	552 221	623 005	941 835	856 858

Д.2. Оцениваемые утечки:**Утечки, вследствие проектной деятельности**

Таблица Д.2.7. Общие утечки, ассоциируемые с исходными условиями, за рамками проекта 2008-2012 гг.

Показатель	Единицы	2008	2009	2010	2011	2012
Общие утечки, ассоциируемые с исходными условиями	тСО ₂ -экв.	572 916	700 807	749 574	861 031	1 081 986

Д.3. Сумма Д.1. и Д.2.:

Таблица Д 3.1. Сумма выбросов по проекту и разности утечек в 2008-2012 гг.

Показатель	Единицы	2008	2009	2010	2011	2012
Сумма	тСО ₂ -экв.	935 793	1 253 028	1 372 579	1 802 866	1 938 844

Д.4. Оцениваемые выбросы при исходных условияхТаблица Д 4.1. Выбросы CO₂-экв. при сжигании проектного объема ПНГ по исходным условиям на ЦПС месторождений в 2008-2012 гг.

Показатель	Обозначение	Ед. изм.	2008	2009	2010	2011	2012
Общие выбросы по исходным условиям	BE	тCO ₂	13 183 511	17 463 063	19 314 864	21 758 085	23 985 776

Д.6. Таблица, отражающая значения, получившиеся в результате применения вышеуказанных формул:

Год	Выбросы по проектному сценарию (тонн CO ₂)	Утечки (тонн CO ₂)	Выбросы по базовой линии (тонн CO ₂)	Сокращение выбросов (тонн CO ₂)
2008	362 877	572 916	13 183 511	12 247 718
2009	552 221	700 807	17 463 063	16 210 035
2010	623 005	749 574	19 314 864	17 942 285
2011	941 835	861 031	21 758 085	19 955 219
2012	856 858	1 081 986	23 985 776	22 046 932
Всего (тонн CO ₂ -экв.)	3 336 796	3 966 313	95 705 299	88 402 190