



МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»
(Ф А У «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)

Ханты-Мансийский филиал

УТВЕРЖДАЮ

Начальник филиала

А. Н. Пышной

09 декабря 2015 г.

ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 0393-15/ХМЭ-4729/02
(№ в Реестре 00-1-4-4361-15)

Объект капитального строительства:

**«Обустройство объектов эксплуатации Южной части
Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 142, 201, 201.1, 202, 202.1».**

Ханты-Мансийский район,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область).

Объект государственной экспертизы:

Проектная документация и результаты инженерных изысканий.

1. Общие положения.

1.1. Основания для проведения государственной экспертизы.

- Заявление от 17.09.2015 № 45/5246 общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос» (ООО «Газпромнефть-Хантос») о проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.
- Заявление от 27.10.2015 № 45/6094 ООО «Газпромнефть-Хантос» о проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.
- Договор от 24.09.2015 № 0257Д-15/ХМЭ-4729/02 на выполнение экспертных работ по проектной документации «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 142, 201, 201.1, 202, 202.1» между ФАУ «Главгосэкспертиза России» и ООО «Газпромнефть-Хантос», в лице генерального директора Доктора Сергея Анатольевича, действующего на основании Устава.

1.2. Идентификационные сведения об объекте капитального строительства.

Наименование объекта капитального строительства – «Обустройство объектов эксплуатации Южной части Приобского месторождения. Кусты скважин №№ 142, 201, 201.1, 202, 202.1».

Строительный адрес объекта: Ханты-Мансийский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.

Основные технико-экономические показатели по проектируемым кустам скважин:

Показатель	Куст № 142	Куст № 142.1	Куст № 201	Куст № 201.1	Куст № 202	Куст № 202.1	Куст № 202.2	Всего
Фонд скважин, всего, в т. ч.	24	10	24	24	24	24	10	140
добывающих	13	6	12	16	11	14	5	77
нагнетательных с отработкой на нефть	11	4	12	8	13	10	5	63
Объем добычи жидкости по кусту, м ³ /сут	33	33	36	36	34	34	34	240
Объем добычи нефти по кусту, т/сут	27	27	24	24	23	23	23	171
Проектный объем закачки воды по кусту, м ³ /сут	1650	600	1800	1200	1950	1500	750	9450

Показатель	Куст № 142	Куст № 142.1	Куст № 201	Куст № 201.1	Куст № 202	Куст № 202.1	Куст № 202.2	Всего
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*ч	13245,12	6307,2	13245,12	13245,12	13245,12	13245,12	6307,2	78840

Технико-экономические показатели проектируемых ВЛ:

Наименование трассы	Протяженность, км
ВЛ 35 кВ №1,2 ПС «К-12» - ПС 35/6 кВ «Куст №203»	12,331
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142 – КТПН № 2 Куст № 142	4,660
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142 – КТПН № 2 Куст № 142	4,860
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТПН № 2 Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142.1	0,163
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТПН № 2 Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142.1	0,192
ВЛ 6 кВ № 1 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП № 1 Куст № 201	1,01
ВЛ 6 кВ № 2 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП № 1 Куст № 201	1,05
ВЛ 6 кВ № 1 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП Куст № 203	1,7
ВЛ 6 кВ № 2 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП Куст № 203	1,675
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТПН1 Куст № 201 – КТПН № 2 Куст № 201	0,247
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТПН1 Куст № 201 – КТПН № 2 Куст № 201	0,296
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТПН № 2 Куст № 201 – КТПН № 1 Куст № 201.1 – КТПН № 2 Куст № 201.1	0,768
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТПН № 2 Куст № 201 – КТПН № 1 Куст № 201.1 – КТПН № 2 Куст № 201.1	0,675
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. Куст № 203 – КТПН № 1 Куст № 202 – КТПН № 2 Куст № 202	4,263
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. Куст № 203 – КТПН № 1 Куст № 202 – КТПН № 2 Куст № 202	4,25
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТП № 2 Куст № 202 – КТПН № 1 Куст № 202.1 – КТПН № 2 Куст № 202.1	0,721
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТП № 2 Куст № 202 – КТПН № 1 Куст № 202.1 – КТПН № 2 Куст № 202.1	0,644
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТП № 2 Куст № 202.1 – КТПН № 1 Куст № 202.2	0,297
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТП № 2 Куст № 202.1 – КТПН № 1 Куст № 202.2	0,304
Всего:	40,106

Основные технико-экономические показатели по ПС 35/6 кВ:

Силовые трансформаторы	2x10 МВА
ПС	КТПБ(М)35-65БМ1-ПР-02/6-2x10000-М 59

Основные технико-экономические показатели по водозаборным скважинам:

Показатель	Куст скважин № 142	Куст скважин № 142.1	Куст скважин № 201	Куст скважин № 201.1	Куст скважин № 202	Куст скважин № 202.1	Куст скважин № 202.2	Всего
Количество рабочих скважин, шт	2	-	3	-	3	3	-	11
Количество резервных скважин, шт	1	-	1	-	1	1	-	4
Проектная глубина водозаборных скважин по вертикали, м	282,0	-	275,0	-	278,0	278,0	-	-
Глубина разведочного ствола скважины, м	300,0	-	300,0	-	300,0	300,0	-	-
Средняя мощность (водоносных) горизонтов, м	75,0	-	70,0	-	70,0	70,0	-	-
Дебит одной скважины, м ³ /сут	1500	-	1500	-	1500	1500	-	-

Основные технико-экономические показатели по проектируемым трубопроводам:

Наименование трассы	Протяженность, м	Диаметр x толщина стенки	Макс. пропускная способность, м ³ /сут	Проектная мощность, тыс. м ³ /год	Категория
Нефтегазопровод К-142 – т.вр.К-142	5270	159x8	3200	228,855	III
Нефтегазопровод К202 – т.вр.К-202	4632	219x8	6300	367,92	
Нефтегазопровод К201 – т.вр.К-201	1911	219x8	6300	372,30	

Основные технико-экономические показатели по проектируемым автодорогам:

Наименование трассы	Категория	Протяженность, м	Число полос движения
Автомобильная дорога к кусту скважин № 142	IV-в	4339,1	1
Автомобильная дорога к кустам скважин № 201, 201.1	IV-в	1736,8	1
Автомобильная дорога к кустам скважин № 202, 202.1	IV-в	4475,1	1
Автомобильная дорога к ПС 35/6 кВ Куст 203	IV-в	146,0	1
Всего:	-	10697,0	-

1.3. Источники финансирования.

Собственные средства ООО «Газпромнефть-Хантос».

1.4. Технико-экономические показатели объекта капитального строительства.

Сведения о функциональном назначении объекта: добыча и замер продукции скважин.

Технико-экономические показатели объекта капитального строительства:

Основные технико-экономические показатели по проектируемым кустам скважин:

Показатель	Куст № 142	Куст № 142.1	Куст № 201	Куст № 201.1	Куст № 202	Куст № 202.1	Куст № 202.2	Всего
Фонд скважин, всего, в т. ч.	24	10	24	24	24	24	10	140
добывающих	13	6	12	16	11	14	5	77
нагнетательных с отработкой на нефть	11	4	12	8	13	10	5	63
Объем добычи жидкости по кусту, м ³ /сут	33	33	36	36	34	34	34	240
Объем добычи нефти по кусту, т/сут	27	27	24	24	23	23	23	171
Проектный объем закачки воды по кусту, м ³ /сут	1650	600	1800	1200	1950	1500	750	9450
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*ч	13245,12	6307,2	13245,12	13245,12	13245,12	13245,12	6307,2	78840

Технико-экономические показатели проектируемых ВЛ:

Наименование трассы	Протяженность, км
ВЛ 35 кВ №1,2 ПС «К-12» - ПС 35/6 кВ «Куст №203»	12,331
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142 – КТПН № 2 Куст № 142	4,660
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142 – КТПН № 2 Куст № 142	4,860
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТПН № 2 Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142.1	0,163
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТПН № 2 Куст № 142 – КТПН № 1 Куст № 142.1	0,192
ВЛ 6 кВ № 1 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП № 1 Куст № 201	1,01
ВЛ 6 кВ № 2 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП № 1 Куст № 201	1,05
ВЛ 6 кВ № 1 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП Куст № 203	1,7
ВЛ 6 кВ № 2 ПС 35/6 кВ «Куст 203» - КТП Куст № 203	1,675
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТПН1 Куст № 201 – КТПН № 2 Куст № 201	0,247
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТПН1 Куст № 201 – КТПН № 2 Куст № 201	0,296
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТПН № 2 Куст № 201 – КТПН № 1 Куст № 201.1 – КТПН № 2 Куст № 201.1	0,768
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТПН № 2 Куст № 201 – КТПН № 1 Куст № 201.1 – КТПН № 2 Куст № 201.1	0,675
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. Куст № 203 – КТПН № 1 Куст № 202 – КТПН № 2 Куст № 202	4,263
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. Куст № 203 – КТПН № 1 Куст № 202 – КТПН № 2 Куст № 202	4,25
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТП № 2 Куст № 202 – КТПН № 1 Куст № 202.1 – КТПН № 2 Куст № 202.1	0,721
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТП № 2 Куст № 202 – КТПН № 1 Куст № 202.1 – КТПН № 2 Куст № 202.1	0,644
ВЛ 6 кВ № 1 т.вр. КТП № 2 Куст № 202.1 – КТПН № 1 Куст № 202.2	0,297
ВЛ 6 кВ № 2 т.вр. КТП № 2 Куст № 202.1 – КТПН № 1 Куст № 202.2	0,304
Всего:	40,106

Основные технико-экономические показатели по ПС 35/6 кВ:

Силовые трансформаторы	2x10 МВА
ПС	КТПБ(М)35-65БМ1-ПР-02/6-2x10000-М 59

Основные технико-экономические показатели по водозаборным скважинам:

Показатель	Куст скважин № 142	Куст скважин № 142.1	Куст скважин № 201	Куст скважин № 201.1	Куст скважин № 202	Куст скважин № 202.1	Куст скважин № 202.2	Всего
Количество рабочих скважин, шт	2	-	3	-	3	3	-	11
Количество резервных скважин, шт	1	-	1	-	1	1	-	4
Проектная глубина водозаборных скважин по вертикали, м	282,0	-	275,0	-	278,0	278,0	-	-
Глубина разведочного ствола скважины, м	300,0	-	300,0	-	300,0	300,0	-	-
Средняя мощность (водоносных) горизонтов, м	75,0	-	70,0	-	70,0	70,0	-	-
Дебит одной скважины, м ³ /сут	1500	-	1500	-	1500	1500	-	-

Основные технико-экономические показатели по проектируемым трубопроводам:

Наименование трассы	Протяженность, м	Диаметр x толщина стенки	Макс. пропускная способность, м ³ /сут	Проектная мощность, тыс. м ³ /год	Категория
Нефтегазопровод К-142 – т.вр.К-142	5270	159x8	3200	228,855	III
Нефтегазопровод К202 – т.вр.К-202	4632	219x8	6300	367,92	
Нефтегазопровод К201 – т.вр.К-201	1911	219x8	6300	372,30	

Основные технико-экономические показатели по проектируемым автодорогам:

Наименование трассы	Категория	Протяженность, м	Число полос движения
Автомобильная дорога к кусту скважин № 142	IV-в	4339,1	1
Автомобильная дорога к кустам скважин № 201, 201.1	IV-в	1736,8	1
Автомобильная дорога к кустам скважин № 202, 202.1	IV-в	4475,1	1
Автомобильная дорога к ПС 35/6 кВ Куст 203	IV-в	146,0	1
Всего:	-	10697,0	-

1.5. Идентификационные сведения о лицах, выполнивших инженерные изыскания и осуществивших подготовку проектной документации.

Инженерные изыскания:

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект» (ООО «Югранефтегазпроект»)

Юридический адрес: 628300, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Промышленная зона Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 04.

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № И-01-0247-8604034825-2013 выдано 21 января 2013 г., саморегулируемой организацией некоммерческое партнерство Региональное Объединение Специалистов в области инженерных изысканий «ОборонСтройИзыскания».

Проектная документация:

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект» (ООО «Югранефтегазпроект»).

Юридический адрес: 628300, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Нефтеюганск, Промышленная зона Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 04.

Свидетельство от 29.05.2014 № СРО-П-РБ-1168 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное саморегулируемой организацией некоммерческое партнерство «Башкирское общество архитекторов и проектировщиков».

1.6. Идентификационные сведения о заявителе, застройщике, техническом заказчике.

Застройщик (технический заказчик, заявитель):

ООО «Газпромнефть-Хантос».

Юридический адрес: 628011, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Ханты-Мансийск, улица Ленина, дом № 56.

1.7. Состав представленных на рассмотрение отчетных материалов о результатах инженерных изысканий и проектной документации.

Состав представленной на рассмотрение проектной документации:

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	1022ЮНГП-П-00000-ОПЗ-01-ПЗ-001	Раздел 1. Пояснительная записка	ООО «Югранефтегазпроект»
		Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка	
		Часть 1. Схема планировочной организации земельного участка	
2.1.1	1022ЮНГП-П-00000-ПЗУ1-01-ПЗ-001	Книга 1. Текстовая часть. Графическая часть (начало)	ООО «Югра нефтегазпроект»
2.1.2	1022ЮНГП-П-00000-ПЗУ1-02-ПЗ-001	Книга 2. Графическая часть (окончание)	ООО «Югра нефтегазпроект»
2.2	1022ЮНГП-П-00000-ПЗУ2-01-ПЗ-001	Часть 2. Инженерная подготовка территории	ООО «Югра нефтегазпроект»
2.3	1022ЮНГП-П-00000-ПЗУ3-01-ПЗ-001	Часть 3. Автомобильные дороги	
		Часть 4. Проект полосы отвода	
2.4.1	1022ЮНГП-П-00000-ППО-01-ПЗ-001	Книга 1. Текстовая часть	ООО «Югра нефтегазпроект»
2.4.2	1022ЮНГП-П-00000-ППО-02-ПЗ-001	Книга 2. Графическая часть (начало)	ООО «Югра нефтегазпроект»
2.4.3	1022ЮНГП-П-00000-ППО-03-ПЗ-001	Книга 3. Графическая часть (продолжение)	ООО «Югра нефтегазпроект»
2.4.4	1022ЮНГП-П-00000-ППО-04-ПЗ-001	Книга 4. Графическая часть (окончание)	ООО «Югра нефтегазпроект»
3	1022ЮНГП-П-00000-АР-01-ПЗ-001	Раздел 3. Архитектурные решения	ООО «Югра нефтегазпроект»
		Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения	

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
4.1	1022ЮНГП-П-00000-КР-01-ПЗ-001	Часть 1. Текстовая часть. Графическая часть (начало)	ООО «Югра нефтегазпроект»
4.2	1022ЮНГП-П-00000-КР-02-ПЗ-001	Часть 2. Графическая часть (окончание)	ООО «Югра нефтегазпроект»
		Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений	
		Подраздел 1. Система электроснабжения	
5.1.1	1022ЮНГП-П-00000-ИОС1-01-ПЗ-001	Часть 1. Текстовая часть. Графическая часть (начало)	ООО «Югра нефтегазпроект»
5.1.2	1022ЮНГП-П-00000-ИОС1-02-ПЗ-001	Часть 2. Графическая часть (продолжение)	ООО «Югра нефтегазпроект»
5.1.3	1022ЮНГП-П-00000-ИОС1-03-ПЗ-001	Часть 3. Текстовая часть. Графическая часть (окончание)	ООО «Югра нефтегазпроект»
		Подраздел 2. Система водоснабжения	
5.2.1	1022ЮНГП-П-00000-ИОС2-01-ПЗ-001	Часть 1. Противопожарное водоснабжение	ООО «Югра нефтегазпроект»
5.2.2	1022ЮНГП-П-00000-ИОС2-02-ПЗ-001	Часть 2. Водозаборные скважины	ООО «Югра нефтегазпроект»
5.3	1022ЮНГП-П-00000-ИОС3-01-ПЗ-001	Подраздел 3. Система водоотведения	ООО «Югра нефтегазпроект»
5.4	1022ЮНГП-П-00000-ИОС4-01-ПЗ-001	Подраздел 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети	ООО «Югра нефтегазпроект»
5.5	1022ЮНГП-П-00000-ИОС5-01-ПЗ-001	Подраздел 5. Сети связи	ООО «Югра нефтегазпроект»
		Подраздел 7. Технологические решения	
5.7.1	1022ЮНГП-П-00000-ИОС7-01-ПЗ-001	Часть 1. Кусты скважин	ООО «Югра нефтегазпроект»
5.7.2	1022ЮНГП-П-00000-ИОС7-02-ПЗ-001	Часть 2. Внеплощадочные сети	ООО «Югра нефтегазпроект»
		Раздел 6. Проект организации строительства	