



**ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 8 декабря 2022 года № 660-П

г. Ханты-Мансийск

**О мерах по реализации государственной программы  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
«Воспроизводство и использование природных ресурсов»**

В соответствии с постановлениями Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 августа 2021 года № 289-п «О порядке разработки и реализации государственных программ Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», от 31 октября 2021 года № 475-п «О государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Воспроизводство и использование природных ресурсов», учитывая решение Общественного совета при Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (протокол заседания от 8 ноября 2022 года № 29), Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить прилагаемый регламент оценки влияния результатов деятельности организаций, осуществляющих поиск, разведку, добычу, переработку, транспортировку и хранение углеводородного сырья, на оперативные и прогнозные показатели социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

2. Меры, указанные в пункте 1 настоящего постановления, являются составной частью государственной программы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Воспроизводство и использование природных ресурсов», утвержденной постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31 октября 2021 года № 475-п.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 января 2011 года № 5-п «О Требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

3.2. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 6 декабря 2013 года № 541-п «О внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 января 2011 года № 5-п «О Требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

3.3. Пункт 42 постановления Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21 марта 2014 года № 98-п «О внесении изменений в отдельные акты Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

3.4. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26 сентября 2014 года № 359-п «О внесении изменения в приложение 2 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 января 2011 года № 5-п «О Требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

3.5. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 2 июня 2017 года № 223-п «О внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 января 2011 года № 5-п «О Требованиях к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

3.6. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2018 года № 345-п «О государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Воспроизводство и использование природных ресурсов».

3.7. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 февраля 2019 года № 41-п «О внесении изменений в постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2018 года № 345-п «О государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Воспроизводство и использование природных ресурсов».

3.8. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 марта 2019 года № 86-п «О внесении изменений





3.23. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2021 года № 544-п «О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2018 года № 345-п «О государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Воспроизводство и использование природных ресурсов».

3.24. Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 декабря 2021 года № 606-п «О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 октября 2018 года № 345-п «О государственной программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Воспроизводство и использование природных ресурсов».

Губернатор  
Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры



Н.В.Комарова

Приложение  
к постановлению Правительства  
Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 8 декабря 2022 года № 660-п

Регламент

оценки влияния результатов деятельности организаций, осуществляющих поиск, разведку, добычу, переработку, транспортировку и хранение углеводородного сырья, на оперативные и прогнозные показатели социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Регламент)

1. Регламент разработан в целях реализации основного мероприятия 1.1 «Обеспечение эффективности функционирования системы управления ресурсной базой автономного округа» подпрограммы 1 «Развитие и использование минерально-сырьевой базы» государственной программы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Воспроизводство и использование природных ресурсов», утвержденной постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31 октября 2021 года № 475-п (далее – автономный округ).

2. Для своевременной и объективной оценки влияния результатов деятельности предприятий нефтегазового комплекса на оперативные и прогнозные показатели социально-экономического развития автономного округа применяет формы программы работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры (таблицы 1-3) (далее – Программа) и отчета о выполнении программ работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры (таблицы 4, 5) с учетом специфики автономного округа, на ее территории, природных ресурсах, инфраструктуре.

3. Программа направлена на обеспечение оперативного учета изменений состояния объектов производственной инфраструктуры, а также мониторинга планируемого обеспечения мероприятий, способствующих снижению аварийности на трубопроводах, эксплуатируемых в автономном округе, повышению их надежности и других объектов производственной инфраструктуры.

3. Департамент недропользования и природных ресурсов автономного округа:

3.1. Осуществляет сбор от организаций, осуществляющих поиск, разведку, добычу, переработку, транспортировку и хранение углеводородного сырья:

3.1.1. Программ ежегодно до 1 ноября согласно таблицам 1-3.

3.1.2. Отчетов о выполнении программ работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры ежегодно до 1 марта согласно таблицам 4, 5.

3.2. Подготавливает ежегодно до 30 августа анализ:

3.2.1. Динамики инвестиций в строительство объектов производственной инфраструктуры нефтяных компаний автономного округа за календарный год.

3.2.2. Выполнения программ работ по строительству, реконструкции, капитальному и текущему ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры недропользователей автономного округа в календарном году.

3.3. Представляет в Департамент экономического развития автономного округа анализ сведений, указанных в подпункте 3.2.1 настоящего пункта, ежегодно в срок до 15 сентября.

4. Организациям, осуществляющим поиск, разведку, добычу, переработку, транспортировку и хранение углеводородного сырья, рекомендовать ежегодно представлять в Департамент недропользования и природных ресурсов автономного округа сведения, указанные в подпунктах 3.1.1, 3.1.2 пункта 3 Регламента.

**Программа**  
**планируемых работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов**  
**и площадных объектов производственной инфраструктуры**

\_\_\_\_\_ (наименование организации)  
 на \_\_\_\_\_ ГОД  
 ПО \_\_\_\_\_ лицензионному участку  
 (наименование)

№ п/п	Типы объектов	Технологические названия объектов строительства, а также входящих в них строящихся объектов	Привязка к местности	Ед. изм.	Количество/ протяженность объектов, запланированных к вводу в эксплуатацию	Объем инвестиций (тыс. руб.), в том числе на проектно-изыскательские работы	Диаметр (толщина стенки) трубопровода, мм	Проектная мощность (только в отношении объектов, отмеченных звездочкой)	Срок выполнения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.										
1.1.	Инженерная подготовка кустовых площадок			шт.						
1.2.	Бурение добывающих скважин			шт.						
1.3.	Комплекты оборудования добывающих скважин			шт.						
1.4.	Бурение нагнетательных скважин			шт.						
1.5.	Комплекты оборудования нагнетательных			шт.						



	скважин									
1.6.	Бурение и обустройство разведочных скважин			шт.						
1.7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин			шт.						
1.8.	Водозаборные установки			шт.						
1.9.	Групповые установки замера дебита нефти			шт.						
1.10.	Дожимные насосные станции (далее – ДНС)			шт.						
1.11.	Установки предварительного сброса воды (далее – УПСВ)			шт.						
1.12.	Центральные пункты сбора (далее – ЦПС)			шт.						
1.13.	Комплексные пункты сбора (далее – КСП)			шт.						
1.14.	Установки подготовки нефти (далее – УПН)			шт.						
1.15.	Резервуары нефти на объектах			шт.						
1.16.	Товарные парки резервуаров нефти			шт.						
1.17.	Установки мультифазных насосов			шт.						
1.18.	Установки подготовки газа			шт.						
1.19.	Компрессорные станции транспорта газа			шт.						
1.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.						
1.21.	Нефтеналивные пункты			шт.						
1.22.	Кустовые насосные станции (далее – КНС)			шт.						
1.23.	Блок-гребенки системы поддержания пластового давления			шт.						

	(далее – ППД)									
1.24.	Оперативные узлы учета нефти (далее – ОУУН)			шт.						
1.25.	Узлы учета газа (далее – УУГ)			шт.						
1.26.	Коммерческие узлы учета нефти (далее – КУУН)			шт.						
1.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км						
1.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км						
1.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км						
1.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км						
1.31.	Внутриплощадочные водоводы			км						
1.32.	Высоконапорные водоводы			км						
1.33.	Низконапорные водоводы			км						
1.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км						
1.35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)			км						
1.36.	Газопроводы транспорта газа			км						
1.37.	Продуктопроводы			км						
1.38.	Электростанции 35/6 кВ			шт.						
1.39.	Электростанции 110/35/6 кВ и выше			шт.						
1.40.	Линии электропередач высоковольтная линия (далее – ВЛ) – 6 кВ			км						
1.41.	Линии электропередач ВЛ -35 кВ			км						
1.42.	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше			км						
1.43.	Газоэлектростанции –			шт.						

	газотурбинная электростанция (далее – ГТЭС), газопоршневая электростанция (далее – ГПЭС)									
1.44.	Котельные			шт.						
1.45.	Подъезды к кустам скважин			км						
1.46.	Межпромысловые автодороги			км						
1.47.	Промбазы			шт.						
1.48.	Природоохранные мероприятия									
1.49.	Прочие объекты			шт.						
Итого:										
2.										
2.1.	Инженерная подготовка кустовых площадок			шт.						
2.2.	Бурение добывающих скважин			шт.						
2.3.	Комплекты оборудования добывающих скважин			шт.						
2.4.	Бурение нагнетательных скважин			шт.						
2.5.	Комплекты оборудования нагнетательных скважин			шт.						
2.6.	Бурение и обустройство разведочных скважин			шт.						
2.7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин			шт.						
2.8.	Водозаборные установки *			шт.						
2.9.	Групповые установки замера дебита нефти			шт.						
2.10.	ДНС			шт.						
2.11.	УПСВ			шт.						
2.12.	ЦПС			шт.						

2.13.	КСП			шт.					
2.14.	УПН			шт.					
2.15.	Резервуары нефти на объектах			шт.					
2.16.	Товарные парки резервуаров нефти			шт.					
2.17.	Установки мультифазных насосов			шт.					
2.18.	Установки подготовки газа			шт.					
2.19.	Компрессорные станции транспорта газа			шт.					
2.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.					
2.21.	Нефтеналивные пункты			шт.					
2.22.	Кустовые насосные станции – КНС			шт.					
2.23.	Блок-гребенки системы ППД			шт.					
2.24.	ОУУН			шт.					
2.25.	УУГ			шт.					
2.26.	КУУН			шт.					
2.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км					
2.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км					
2.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км					
2.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км					
2.31.	Внутриплощадочные водоводы			км					
2.32.	Высоконапорные водоводы			км					
2.33.	Низконапорные водоводы			км					
2.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км					
2.35.	Газопроводы внутрипромысловые			км					

	(низкого давления)									
2.36.	Газопроводы транспорта газа		км							
2.37.	Продуктопроводы		км							
2.38.	Электростанции 35/6 кВ		шт.							
2.39.	Электростанции 10/35/6 кВ и выше		шт.							
2.40.	Линии электропередач ВЛ-6 кВ		км							
2.41.	Линии электропередач ВЛ-35 кВ		км							
2.42.	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше		км							
2.43.	Газоэлектростанции (ГТЭС, ГПЭС)		шт.							
2.44.	Котельные		шт.							
2.45.	Подъезды к кустам скважин		км							
2.46.	Межпромысловые автодороги		км							
2.47.	Промбазы		шт.							
2.48.	Природоохранные мероприятия									
2.49.	Прочие объекты		шт.							
Итого:										

Ответственный за составление отчета: фамилия, имя, отчество; должность; отдел, подразделение; телефон/факс/электронная почта; дата заполнения.

Таблица 2

Пояснения к заполнению программы работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры и отчета по ее выполнению

№ п/п	Наименование объектов обустройства	Виды объектов
-------	------------------------------------	---------------

1	2	3
1.	Инженерная подготовка кустовых площадок	кустовые площадки – инженерные площадные сооружения, отсыпаемые из песчаного или иного грунта для бурения 1 или более скважин с целью их последующей эксплуатации. В графе 6 указывается количество построенных в отчетном году кустовых площадок, в графе 7 – затраты на инженерную подготовку кустовых площадок (без бурения скважин)
2.	Бурение добывающих скважин	в графе 6 указывается количество пробуренных добывающих скважин. В графе 7 – затраты на бурение добывающих скважин. В графе 9 указать объем бурения добывающих скважин, тыс. м
3.	Комплекты оборудования добывающих скважин	в графе 6 указывается количество добывающих скважин, оснащенных в отчетном году оборудованием для добычи нефти. В графе 7 – затраты на оборудование добывающих скважин
4.	Бурение нагнетательных скважин	в графе 6 указывается количество пробуренных нагнетательных скважин. В графе 7 – затраты на бурение нагнетательных скважин. В графе 9 – объем бурения нагнетательных скважин, тыс. м
5.	Комплекты оборудования нагнетательных скважин	в графе 6 указывается количество нагнетательных скважин, оснащенных в отчетном году оборудованием для закачки воды. В графе 7 – затраты на оборудование нагнетательных скважин
6.	Бурение и обустройство разведочных скважин	скважины, предназначенные для разведки, поиска и оценки запасов нефти и газа. В графе 6 указывается количество пробуренных разведочных скважин. В графе 7 – затраты на бурение и обустройство разведочных скважин
7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин	скважины, предназначенные для добычи воды для целей водоснабжения системы поддержки пластового давления. В графе 6 указывается количество водозаборных скважин. В графе 7 – затраты на бурение, обустройство и оборудование водозаборных скважин
8.	Водозаборные установки	объекты, предназначенные для забора поверхностной (пресной) воды в целях водоснабжения системы ППД
9.	Групповые установки замера дебита нефти	установки, предназначенные для стационарного размещения на кустовых площадках в целях измерения количества жидкости, нефти и газа по добывающим скважинам
10.	Дожимные насосные станции	объект сбора и частичной подготовки нефти (сепарации, отделения пластовой воды), предназначенный для дальнейшей транспортировки частично подготовленной нефти по межпромысловым (напорным) нефтепроводам на объекты подготовки товарной нефти
11.	Установки предварительного сброса воды	объект частичной подготовки нефти (отделения воды), размещенный на площадке объекта сбора (ДНС) либо на участке как самостоятельный объект сбора
12.	Центральные пункты сбора	комплекс технического оборудования и сооружений, предназначенных для подготовки товарной нефти, ее учета и дальнейшей подготовки газа к транспорту
13.	Комплексные пункты сбора	комплекс технического оборудования и сооружений, предназначенных для сбора и подготовки нефти
14.	Установки подготовки нефти	объект, предназначенный для подготовки нефти
15.	Резервуары нефти на объектах	резервуары, входящие в состав технологических объектов сбора и подготовки нефти (ДНС, УПСВ, КСП, ЦПС). Графа «Привязка к местности» включает информацию об объекте, в составе которого находится резервуар
16.	Товарные парки резервуаров нефти	объект, предназначенный для отстоя и хранения товарной нефти после ее подготовки, состоящий из одного или большего количества резервуаров, внутриплощадочных трубопроводов, насосных установок и другого оборудования
17.	Установки мультифазных насосов	насосные установки, устанавливаемые в системах транспорта нефти, предназначенные для перекачки продукции, содержащей нефть, воду, попутный газ, мехпримеси
18.	Установки подготовки газа	объекты, предназначенные для осушения, очистки, отделения легких нефтяных фракций нефтяного газа непосредственно на лицензионном участке
19.	Компрессорные станции транспорта газа	объекты, предназначенные для перекачки попутного нефтяного газа с использованием компрессорных установок под избыточным давлением
20.	Газлифтные компрессорные станции	объекты, предназначенные для закачки попутного нефтяного газа в системах добычи нефти с газлифтной эксплуатацией с использованием компрессорных установок под высоким давлением
21.	Нефтеналивные пункты	объект, предназначенный для перевалки товарной нефти для транспортировки железнодорожным, автомобильным или

		водным транспортом
22.	Кустовые насосные станции	станции насосов высокого давления, предназначенные для нагнетания воды в системах ППД, в том числе одиночные мини-КНС на кустах скважин
23.	Блок-гребенки системы ППД	оборудование для распределения, измерения расхода и давления воды, закачиваемой в нагнетательные скважины системы ППД
24.	Оперативные узлы учета нефти	системы измерения количества и параметров качества нефти, предназначенные для внутрихозяйственного учета нефти
25.	Узлы учета газа	системы измерения количества и параметров качества газа, предназначенные для учета газа
26.	Коммерческие узлы учета нефти	объекты, предназначенные для учета количества нефти с высокой точностью, устанавливаемые при передаче нефти от одного собственника другому либо для точного измерения объема добычи нефти на лицензионном участке
27.	Внутриплощадочные нефтепроводы	технологические нефтепроводы, находящиеся в границах площадного сооружения
28.	Нефтеесборные (внутрипромысловые) нефтепроводы	трубопроводы сбора продукции добывающих скважин, по которым жидкость от кустов скважин и одиночных скважин под устьевым давлением подается на объект сбора и частичной подготовки (сепарации, отделения воды) нефти – ДНС, УПСВ, КСП и т.п.
29.	Межпромысловые нефтепроводы транспорта нефти	трубопроводы транспорта сырой (обводненной) нефти, по которым нефть под давлением насосных установок ДНС или мультифазных насосных установок подается на объекты товарной подготовки или использования нефти
30.	Нефтепроводы товарной нефти	трубопроводы транспорта товарной нефти к узлам сдачи в магистральный нефтепровод, нефтеналивным эстакадам и т.п.
31.	Внутриплощадочные водоводы	технологические водоводы, находящиеся в границах площадного сооружения
32.	Высоконапорные водоводы	трубопроводы, предназначенные для перекачки воды в системе ППД под высоким давлением от КНС до нагнетательных скважин
33.	Низконапорные водоводы	трубопроводы, предназначенные для перекачки пластовой либо пресной воды под низким давлением для обеспечения водоснабжения КНС
34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)	трубопроводы, предназначенные для перекачки газа под высоким давлением от КС до добывающих скважин с газлифтной эксплуатацией
35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)	технологические газопроводы, предназначенные для газоснабжения промысловых объектов (котельных, печей, газозащитных станций и пр.)
36.	Газопроводы транспорта газа	трубопроводы, предназначенные для перекачки попутного нефтяного газа от объектов сепарации (ДНС, КСП, ЦПС) к объектам подготовки и использования газа
37.	Продуктопроводы	трубопроводы, предназначенные для транспортировки продуктов переработки нефти и газа
38.	Электроподстанции 35/6 кВ	объекты системы электроснабжения, предназначенные для понижения напряжения с 35 до 6 кВ
39.	Электроподстанции 110/35/6 кВ и выше	объекты системы электроснабжения, предназначенные для понижения напряжения магистральных сетей (500, 220, 110 кВ) до 35 и 6 кВ
40.	ВЛ-6 кВ	длина воздушных линий электропередачи напряжением 6 (или 10) кВ (без учета количества цепей на линиях)
41.	ВЛ-35 кВ	длина воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ (без учета количества цепей на линиях)
42.	ВЛ-110 кВ и выше	длина воздушных линий электропередачи напряжением 500, 220, 110 кВ (без учета количества цепей на линиях)
43.	Газоэлектростанции (газотурбинные, газодизельные, газопоршневые электростанции)	объекты, предназначенные для выработки электроэнергии на стационарных газотурбинных, газопоршневых или газодизельных установках, сырьем для которых является попутный нефтяной газ
44.	Котельные	котельные – объекты теплоэнергетики, работающие на дизельном топливе, мазуте и газе (природный, попутный нефтяной)
45.	Подъезды к кустам скважин	общая длина автотранспортных подъездов к площадкам кустов скважин и других объектов лицензионного участка (лежневые, грунтовые, щебеночные дороги)
46.	Межпромысловые автодороги	общая длина автодорог с твердым либо переходным типом покрытия, соединяющих площадки промысловых объектов участка с сетью автодорог общего пользования либо с объектами других участков
47.	Промбазы	базы производственного обслуживания

48.	Природоохранные мероприятия	в графе 7 указать затраты на природоохранные мероприятия
49.	Прочие объекты	все площадные объекты на лицензионном участке, предназначенные для обеспечения добычи нефти: объекты жилого обеспечения, пожарные депо и др.

Таблица 3

**Перечень объектов, включенных организацией в программу работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов производственной инфраструктуры**

№ п/п	Наименование объекта	Вид объекта
1	2	3
1.	Площадные объекты	кусты добывающих и нагнетательных скважин, а также отдельно расположенные площадки одиночных эксплуатационных и разведочных скважин (включая групповые замерные установки, блок-гребенки системы поддержания пластового давления, внутривышечные нефтепроводы и водоводы высокого давления)
2.	Производственные объекты	<p>объекты сбора и частичной подготовки добываемой продукции скважин и транспорта сырой (обводненной) нефти (дожимные насосные станции – ДНС, установки предварительного сброса воды – УПСВ, комплексные сборные пункты – КСП, УПНГ – установки подготовки нефти и газа), установки мультифазных насосов</p> <p>объекты системы поддержания пластового давления (кустовые насосные станции закачки воды (других реагентов) – КНС (мини-КНС), водозаборные скважины, водозаборные пункты), оперативные и коммерческие узлы учета нефти и газа (ОУУНГ, КУУНГ)</p> <p>объекты подготовки и транспорта попутного нефтяного газа (компрессорные станции – КС)</p> <p>объекты подготовки, хранения, транспортировки и сдачи товарной нефти (центральные пункты сбора – ЦПС, центральные товарные парки – ЦТП, нефтеналивные пункты (причалы, эстакады), пункты налива продуктов переработки нефти и газа)</p>
3.	Объекты нефте- и газопереработки	установки переработки газа, компрессорные цеха, факельное хозяйство, склады реагентов, метанола и др. токсичных веществ
4.	Другие технологические и вспомогательные площадные объекты и сооружения, расположенные на территории лицензионного участка	в том числе объекты электро- и теплоэнергетики (газотурбинная электрическая станция – ГТЭС, газопоршневая электрическая станция – ГПЭС), линии электропередач, дороги и т.п.
5.	Трубопроводы	
5.1.	Нефтепроводы	внутриплощадочные (обвязка от устья эксплуатационной скважины до групповой замерной установки или до точки врезки во внутривышечный нефтепровод); магистральные (системы транспорта товарной нефти); внутривышечные (системы сбора нефти и нефтяного газа); напорные межвышечные (системы транспорта нефти и нефтяного газа, подготовки и перекачки нефти)
5.2.	Водоводы	внутриплощадочные водоводы высокого давления (обвязка от устья нагнетательной скважины до блок-гребенки или до точки врезки во внутривышечный водовод высокого давления, обвязка блок-гребенок кустовых насосных станций); низконапорные и высоконапорные (системы поддержания пластового давления, включая водоводы по перекачке подтоварной нефти от установки подготовки нефти до кустовой насосной станции системы поддержания пластового давления)
5.3.	Газопроводы	высокого давления (системы газлифтной добычи углеводородов);



		до потребителя на внутрипромышленные и технологические нужды (котельные, газовые электростанции и т.д.); магистральные (системы транспорта товарного газа); газопроводы факельного хозяйства
5.4.	Продуктопроводы	

Таблица 4

**Отчет о выполнении программы работ по строительству, реконструкции  
и капитальному ремонту трубопроводов и площадных объектов  
производственной инфраструктуры**

\_\_\_\_\_ (наименование организации)  
за \_\_\_\_\_ ГОД  
по \_\_\_\_\_ лицензионному участку  
(наименование)

Отчет состоит из отдельных документов, которые подписывает руководитель организации и представляет на бумажных и магнитных носителях.

№ п/п	Типы объектов	Технологические названия объектов строительства, а также входящих в них строящихся объектов	Привязка к местности	Ед. изм.	Количество/протяженность		Объем инвестиций, тыс. руб. (учитываются средства на проектно-изыскательские работы)	Диаметр (толщина стенки) трубопровода, мм	Проектная мощность (в отношении объектов, отмеченных звездочкой)	Срок выполнения	Примечания (указать причины неисполнения запланированных мероприятий)
					строящихся объектов в текущем году	объектов, введенных в эксплуатацию в текущем году					
1	2	3	4	5	6	ба	7	8	9	10	11
1.	Новое строительство										
1.1.	Инженерная подготовка кустовых площадок			шт.							
1.2.	Бурение добывающих скважин			шт.							
1.3.	Комплекты			шт.							



1.17.	Установки мультифазных насосов			шт.							
1.18.	Установки подготовки газа			шт.							
1.19.	Компрессорные станции транспорта газа			шт.							
1.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.							
1.21.	Нефтеналивные пункты			шт.							
1.22.	Кустовые насосные станции (далее – КНС)			шт.							
1.23.	Блок-гребенки системы поддержания пластового давления (далее – ППД)			шт.							
1.24.	Оперативные узлы учета нефти (далее – ОУУН)			шт.							
1.25.	Узлы учета газа УУГ			шт.							
1.26.	Коммерческие узлы учета нефти (далее – КУУН)			шт.							
1.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км							
1.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км							
1.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км							
1.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км							
1.31.	Внутриплощадочные водоводы			км							
1.32.	Высоконапорные водоводы			км							
1.33.	Низконапорные водоводы			км							

1.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км							
1.35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)			км							
1.36.	Газопроводы транспорта газа			км							
1.37.	Продуктопроводы			км							
1.38.	Электростанции 35/6 кВ			шт.							
1.39.	Электростанции 110/35/6 кВ и выше			шт.							
1.40.	Линии электропередач высоковольтные (далее – ВЛ)-6 кВ			км							
1.41.	Линии электропередач ВЛ-35 кВ			км							
1.42.	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше			км							
1.43.	Газоэлектростанции (ГТЭС, ГПЭС)			шт.							
1.44.	Котельные										
1.45.	Подъезды к кустам скважин			км							
1.46.	Межпромысловые автодороги			км							
1.47.	Промбазы			шт.							
1.48.	Природоохранные мероприятия										
1.49.	Прочие объекты			шт.							
	Итого:										
2.	Реконструкция и капитальный ремонт										
2.1.	Инженерная подготовка кустовых			шт.							

	площадок											
2.2.	Бурение добывающих скважин			шт.								
2.3.	Комплекты оборудования добывающих скважин			шт.								
2.4.	Бурение нагнетательных скважин			шт.								
2.5.	Комплекты оборудования нагнетательных скважин			шт.								
2.6.	Бурение и обустройство разведочных скважин			шт.								
2.7.	Бурение и обустройство водозаборных скважин			шт.								
2.8.	Водозаборные установки			шт.								
2.9.	Групповые установки замера дебита нефти			шт.								
2.10.	ДНС			шт.								
2.11.	УПСВ			шт.								
2.12.	ЦПС			шт.								
2.13.	КСП			шт.								
2.14.	УПН			шт.								
2.15.	Резервуары нефти на объектах			шт.								
2.16.	Товарные парки резервуаров нефти			шт.								
2.17.	Установки мультифазных насосов			шт.								
2.18.	Установки подготовки газа			шт.								
2.19.	Компрессорные			шт.								

	станции транспорта газа										
2.20.	Газлифтные компрессорные станции			шт.							
2.21.	Нефтеналивные пункты			шт.							
2.22.	КНС			шт.							
2.23.	Блок-ребенки системы ППД			шт.							
2.24.	ОУУН			шт.							
2.25.	УУГ			шт.							
2.26.	КУУН										
2.27.	Внутриплощадочные нефтепроводы			км							
2.28.	Внутрипромысловые нефтепроводы			км							
2.29.	Межпромысловые нефтепроводы			км							
2.30.	Нефтепроводы товарной нефти			км							
2.31.	Внутриплощадочные водоводы			км							
2.32.	Высоконапорные водоводы			км							
2.33.	Низконапорные водоводы			км							
2.34.	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)			км							
2.35.	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)			км							
2.36.	Газопроводы транспорта газа			км							
2.37.	Продуктопроводы			км							
2.38.	Электроподстанции 35/6 кВ			шт.							
2.39.	Электроподстанции 110/35/6 кВ и			шт.							

	выше										
2.40.	Линии электропередач ВЛ-6 кВ			км							
2.41.	Линии электропередач ВЛ-35 кВ			км							
2.42.	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше			км							
2.43.	Газоэлектростанции (газотурбинная электро станция (далее – ГТЭС), газопоршневая электро станция (далее – ГПЭС)			шт.							
2.44.	Котельные			шт.							
2.45.	Подъезды к кустам скважин			км							
2.46.	Межпромысловые автодороги			км							
2.47.	Промбазы			шт.							
2.48.	Природоохранные мероприятия										
2.49.	Прочие объекты			шт.							
Итого											

Ответственный за составление отчета: фамилия, имя, отчество; должность; отдел, подразделение; телефон/факс/электронная почта; дата заполнения.

Примечание. Дополнительно к отчетным документам прилагаются на магнитных носителях карты территорий производственной деятельности (организации, осуществляющие разработку месторождений углеводородного сырья, топографические карты представляют с нанесенными на них границами лицензионных участков недр) с обозначением техногенных объектов: сети трубопроводов – нефтепроводов, газопроводов, водоводов системы поддержания пластового давления; линий электропередачи; автодорог; карьеров песка и торфа, объектов размещения отходов (полигонов промышленных и бытовых отходов, шламовых амбаров и т.д.), контуров загрязненных и рекультивированных участков земель (с указанием регистрационного номера, площади), площадных объектов – кустов скважин, одиночных скважин, УПН, ДНС, КПС, ЦПС, КНС, УПСВ, баз производственного обслуживания

(далее – БПО), жилых поселков и т.д., включая вновь построенные объекты, с указанием их технических характеристик, а также с нанесением мест аварий (инцидентов), произошедших в предыдущий отчетный период, в масштабе 1:100000 (в форматах .shp либо .geojson) в географической системе координат WGS-84.

Таблица 5

Количество объектов производственной инфраструктуры  
по \_\_\_\_\_ лицензионному участку  
в \_\_\_\_\_ году

№ п/п	Наименование объектов обустройства	Ед. изм.	Общее количество на участке по состоянию на 1 января _____ года	Количество законсервированных, демонтированных в _____ году	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Кустовые площадки	шт.			
2	Добывающие скважины	шт.			
3	Нагнетательные скважины	шт.			
4	Разведочные скважины	шт.			
5	Водозаборные скважины	шт.			
6	Водозаборные установки	шт.			
7	Групповые установки замера дебита нефти	шт.			
8	ДНС	шт.			
9	УПСВ	шт.			
10	ЦПС	шт.			
11	КСП	шт.			
12	УПН	шт.			
13	Резервуары на объектах	шт.			
14	Товарные парки резервуаров нефти	шт.			
15	Установки мультифазных насосов	шт.			
16	Установки подготовки газа	шт.			
17	Компрессорные станции транспорта газа	шт.			
18	Газлифтные компрессорные станции	шт.			
19	Нефтеналивные пункты	шт.			
20	КНС	шт.			
21	Блок-гребенки системы ГПД	шт.			
22	ОУУН	шт.			
23	УУГ	шт.			
24	КУУН	шт.			
25	Внутриплощадочные нефтепроводы	км			



26	Внутрипромысловые нефтепроводы	км		
27	Межпромысловые нефтепроводы	км		
28	Нефтепроводы товарной нефти	км		
29	Внутриплощадочные водоводы	км		
30	Высоконапорные водоводы	км		
31	Низконапорные водоводы	км		
32	Газопроводы высокого давления (системы газлифтной добычи)	км		
33	Газопроводы внутрипромысловые (низкого давления)	км		
34	Газопроводы транспорта газа	км		
35	Продуктопроводы	км		
36	Электростанции 35/6 кВ	шт.		
37	Электростанции 110/35/6 кВ и выше	шт.		
38	Линии электропередач ВЛ-6 кВ	км		
39	Линии электропередач ВЛ-35 кВ	км		
40	Линии электропередач ВЛ-110 кВ и выше	км		
41	Газоэлектростанции (ГТЭС, ГПЭС)	шт.		
42	Котельные	шт.		
43	Подъезды к кустам скважин	км		
44	Межпромысловые автодороги	км		
45	Промбазы	шт.		

Общее количество на лицензионном участке по состоянию на 1 января отчетного года включает в себя данные предыдущего года (объекты на балансе предприятия) и объекты, введенные в эксплуатацию в отчетном году.

Ответственный за составление отчета: фамилия, имя, отчество; должность; отдел, подразделение; телефон/факс/электронная почта; дата заполнения.

