

В Волжско-Камское межрегиональное
управление Росприроднадзора

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Акционерное общество "ТАНЕКО" (АО "ТАНЕКО")
(организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя,
423570, Республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск, Территория промзона
адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)
1051618037778

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 1651044095

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):
19.20

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):
Производство нефтепродуктов

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 92-0116-001852-П Комплекс НП и НХЗ АО "ТАНЕКО"
(код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



М. П. (при наличии)

Салахов И.И.

20 ___ г.



¹ Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69² Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25; № 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, № 7, ст. 834; № 27, ст. 3213; 2008, № 26, ст. 3012; № 29, ст. 3418; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261; № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 11, ст. 1164; № 27, ст. 3477; № 30, ст. 4059; № 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, № 11, ст. 1092, № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6642; 2015, № 1, ст. 11; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4359; № 48, ст. 4291; 2016, № 1, ст. 24; № 15, ст. 2066; № 26, ст. 3887; № 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, № 31, ст. 4829; 2018,

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

| № п/п | Наименование вида производимой продукции (товара) ¹ | Код производимой продукции (товара) ¹ | Единица измерения | Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации | Планируемый объем производства продукции (товара) по годам ² | | | | | | |
|-------|--|--|-------------------|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | СУГ (ШФЛУ) | 19 | тыс.тонн | 290,9 | 173,1 | 171,3 | 193,1 | 193,9 | 216,1 | 216,1 | 196,1 |
| 2 | ППФ | 19.20.32.110 | тыс.тонн | 138,3 | 129,1 | 123,0 | 134,6 | 134,9 | 135,4 | 135,4 | 124,0 |
| 3 | ББФ | 19.20.32.110 | тыс.тонн | 169,4 | 160,3 | 149,7 | 165,7 | 166,1 | 167,2 | 167,2 | 151,4 |
| 4 | Нафта нефтехимии/БГС | 19.20.23.122 | тыс.тонн | 3231,9 | 1169,3 | 1380,0 | 1546,4 | 1574,2 | 1831,3 | 1831,3 | 1665,7 |
| 5 | Автомобильные бензины | 19.20.21.145 | тыс.тонн | 1839,9 | 1664,6 | 1634,3 | 1832,0 | 1837,3 | 1834,3 | 1834,3 | 1653,9 |
| 6 | Нафта висбрекинга | 19.20.23.190 | тыс.тонн | 118,1 | 7,9 | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Нафта каткрекинга | 19.20.23.190 | тыс.тонн | 587,3 | 23,6 | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Реактивное топливо | 19.20.25.112 | тыс.тонн | 1431,8 | 956,7 | 915,4 | 1112,9 | 1159,0 | 1421,5 | 1421,5 | 1275,5 |
| 9 | Базовое дизельное топливо (ДТ Евро-5) | 19.20.21.3 | тыс.тонн | 8062,2 | 6254,3 | 6419,9 | 6904,5 | 6858,6 | 7339,9 | 7339,9 | 6702,7 |
| 10 | Базовое масло 2,5 сСт | 19.20.29.180 | тыс.тонн | 101,5 | 101,2 | 87,6 | 101,2 | 101,5 | 101,2 | 101,2 | 87,6 |
| 11 | Базовое масло 4 сСт | 19.20.29.180 | тыс.тонн | 94,7 | 94,4 | 81,7 | 94,4 | 94,7 | 94,4 | 94,4 | 81,7 |
| 12 | Базовое масло 6 сСт | 19.20.29.180 | тыс.тонн | 68,2 | 68,0 | 58,9 | 68,0 | 68,2 | 68,0 | 68,0 | 58,9 |
| 13 | Вакуумный газойль | 19.20.26.190 | тыс.тонн | 4096,9 | 367,9 | 1077,2 | 1047,5 | 1050,5 | 0,0 | 0,0 | 112,2 |
| 14 | ТГ каталитического крекинга | 19.20.26.190 | тыс.тонн | 46,1 | 44,0 | 43,1 | 45,2 | 45,3 | 45,7 | 45,7 | 43,7 |
| 15 | ГО ВГО (15 ппм) | 19.20.26.190 | тыс.тонн | 684,9 | 5,7 | 2,0 | | | | | 3,1 |
| 16 | Мазут | 19.20.28.113 | тыс.тонн | 2608,3 | 215,2 | | 264,6 | 264,6 | 264,6 | 264,6 | |
| 17 | Кокс | 19.20.42.111 | тыс.тонн | 1351,1 | 902,6 | 1090,0 | 1142,2 | 1145,5 | 1142,2 | 1142,2 | 1090,0 |
| 18 | Сера элементарная | 20.13.66.120 | тыс.тонн | 278,0 | 176,2 | 183,0 | 215,8 | 216,1 | 238,5 | 238,5 | 219,6 |
| 19 | Бензол-толуольная фракция (БТФ) | 20.14.12 | тыс.тонн | 48,4 | 41,8 | 40,5 | 44,8 | 45,0 | 44,8 | 44,8 | 40,5 |

1.2. Информация об использовании сырья³

| № п/п | Наименование сырья ¹ | Код сырья ¹ | Единица измерения | Максимальный объем используемого сырья в год | Планируемый объем использования сырья по годам ² | | | | | | |
|-------|---------------------------------|------------------------|-------------------|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Нефть девонская 1,8% | 6 | тыс.тонн | 15341,92 | 12642 | 13833 | 15300 | 15342 | 15300 | 15300 | 13833 |
| 2 | Газовый конденсат | 6 | тыс.тонн | 23,55 | 23,60 | 21,29 | 23,55 | 23,61 | 23,55 | 23,55 | 21,29 |
| 3 | ВГО со стороны | 19 | тыс.тонн | | 319,77 | | | | | | |
| 4 | Природный газ | 6 | тыс.тонн | 674,21 | 431,94 | 432,65 | 506,09 | 518,50 | 674,21 | 674,21 | 606,39 |
| 5 | МТБЭ | 20 | тыс.тонн | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 1,91 |
| 6 | n-бутан | 19 | тыс.тонн | 52,70 | 13,62 | | | | | | |
| 7 | Кислый газ | 20 | тыс.тонн | 70,52 | | 37,48 | 70,52 | 70,71 | 70,52 | 70,52 | 70,52 |
| 8 | Присадки к ДТ | 20 | тыс.тонн | 5,65 | 4,38 | 4,50 | 4,84 | 4,81 | 5,14 | 5,14 | 4,70 |
| 9 | Присадки к керосину | 20 | тыс.тонн | 0,10 | 0,07 | 0,06 | 0,08 | 0,08 | 0,10 | 0,10 | 0,09 |
| 10 | Присадки к мазуту | 20 | тыс.тонн | 0,57 | 0,02 | | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | |

1.3. Информация об использовании воды⁴

| № п/п | Максимальное количество используемой воды | | Источник водоснабжения | Планируемое использование воды по годам ² | | | | | | |
|-------|---|-----------------|-----------------------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | куб. м/сут | тыс. куб. м/год | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | 12906,30 | 4710,800 | ООО "УПТЖ для ППД", тит.225 | 3913,90 | 4093,89 | 4213,89 | 4380,10 | 4420,00 | 4660,08 | 4710,80 |
| 2 | 315,89 | 115,300 | ПАО "Нижнекамскнефтехим" | 113,08 | 113,94 | 114,75 | 114,93 | 115,42 | 116,01 | 116,01 |

1.4. Информация об использовании электрической энергии

| № п/п | Единица измерения | Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год | Планируемое использование электрической энергии по годам ² | | | | | | |
|-------|-------------------|--|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | МВт*ч | 2 006 681 | 1 600 566 | 1 607 462 | 1 773 281 | 1 778 139 | 2 006 118 | 2 006 681 | 1 888 647 |

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

| № п/п | Вид тепловой энергии | Единица измерения | Максимальное использование тепловой энергии в год | Планируемое использование тепловой энергии по годам ² | | | | | | |
|-------|-------------------------|-------------------|---|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Тепловая энергия в паре | Гкал | 7 163 032 | 5 893 604 | 5 889 328 | 6 484 182 | 6 522 765 | 7 163 032 | 7 163 032 | 6 653 592 |

¹ В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

² Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

³ В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

⁴ Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы¹

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы²

| № п/п | Дата возникновения аварии | Дата ликвидации аварии | Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб. | Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ² | Основные мероприятия по ликвидации аварии |
|-------|---------------------------|------------------------|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | - | - | - | - | - |

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы²

| № п/п | Дата возникновения инцидента | Дата ликвидации инцидента | Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб. | Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ² | Основные мероприятия по ликвидации инцидента |
|-------|------------------------------|---------------------------|--|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | - | - | - | - | - |

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности³

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки выполнения | | Объем финансирования, тыс. руб. | Источники финансирования | Объем выполненных работ на дату представления заявки | Результат выполненных работ на дату представления заявки |
|-------|--------------------------|------------------|-------|---------------------------------|--------------------------|--|--|
| | | начало | конец | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| - | - | - | - | - | - | - | - |

¹ В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

² Последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ.

³ Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также — объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее — НДТ)

| № п/п | Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям | Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ | Технологические показатели НДТ ¹ | Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹ | Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ² | Дата внедрения |
|-------|--|--|--|---|---|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Комплексная технология на установке ЭЛОУ по сокращению потребления промывочной воды с применением современных высокоэффективных нефтестраверимых демульгаторов, системы многоступенчатого обессоливания и дополнительной стадии сепарации | Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух: -Серы диоксид: не более 0,32 кг/т сырья; -Углерода оксид: не более 0,096 кг/т сырья; -Азота диоксид: не более 0,085 кг/т сырья; -Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан): не более 0,08 кг/т сырья; -Углеводороды предельные С6-С10: не более 0,05 кг/т сырья; -Метан: не более 0,036 кг/т сырья. | Приказ от 2 апреля 2019 года N 207 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти" | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду | 2010 |
| 2 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Повторное использование воды для обессоливания для снижения гидравлической нагрузки на установках для очистки воды НПЗ и уменьшения объемов потребляемой воды. Выбор наиболее точных регуляторов уровня поверхности раздела фаз и уровней мерометров, поплавковых уровнемеров, емкостных датчиков уровня и радиоволновых датчиков для нормальной эксплуатации установок обессоливания и снижения количества нефти, попадающей в сточные воды. | | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду | 2010 |
| 3 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | | | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду | 2010 |

| | | | | | |
|---|---------------------------------|---|--|--|------|
| 4 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология отведения кислой воды конденсаторов установок ВТ, АВТ в колонну отпарки кислой воды в закрытых системах и использования установок отпарки кислых стоков с установок АТ, ВТ, АВТ для снижения загрязнения сточных вод. | Технологические показатели сбросов загрязняющих веществ в водные объекты: -Взвешенные вещества: не более 0,08 кг/т сырья; - Нефтепродукты (нефть): не более 0,02 кг/т сырья; - ХПК: не более 0,10 кг/т сырья; - Сульфиды: не более 0,008 кг/т сырья; | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду | 2010 |
| 5 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология повторного использования сточных вод, образующихся в конденсаторе вакуумной колонны установок ВТ и АВТ на установке ЭЛОУ сырой нефти. | - Аммоний-ион: не более 0,02 кг/т сырья; - БПК полн.: не более 0,002 кг/т сырья; - Фенол, гидроксibenзол: не более 0,5 г/т сырья. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 6 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология ограничения или сокращения образования потока сточных вод процесса вакуумной дистилляции установок ВТ и АВТ с использованием жидкостно-кольцевых вакуумных насосов, поверхностных конденсаторов, вихревых эжекторов, комбинированных систем и замкнутых конденсационно-вакуумсоздающих систем с использованием вакуумных гидроциркулярных агрегатов. | Технология утилизации технологических неконденсируемых паров АВТ на установке удаления кислых газов (установка Клауса), для снижения выбросов загрязнителей в атмосферу | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 7 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология утилизации технологических неконденсируемых паров АВТ на установке удаления кислых газов (установка Клауса), для снижения выбросов загрязнителей в атмосферу | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |

| | | | | | |
|----|---------------------------------|--|--|---|------|
| 8 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Создание энерготехнологического производства. Технологии повышения энергоэффективности установок АТ, ВТ и АВТ и сокращения выбросов CO2 путем оптимизации схемы управления процессом, схемы теплообмена и рекуперации тепла и пластинчатых теплообменников, а также использованием методологии оптимизации состава сырья путем регулирования коллоидно-дисперсного состояния нефтяных дисперсных систем. | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности. | 2010 |
| 9 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технологии использования интегрированных энергетических и материальных потоков и оборудования для рекуперации тепловых потоков. | | снижение ресурсопотребления, повышение энергоэффективности. | 2010 |
| 10 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технологии оптимизации процесса нагрева для максимального использования теплотворной способности топлива и сокращения выбросов в атмосферу. | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности. | 2010 |
| 11 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение горелочных устройств улучшенной конструкции, оснащение технологических печей горелками с низким образованием окислов азота. | | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности. | 2010 |
| 12 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология сокращения потребления пара и оптимизации его использования путем составления карты контроля клапанов дренажной системы. | | снижение ресурсопотребления, повышение энергоэффективности. | 2010 |

| | | | | | |
|----|---------------------------------|--|--|---|------|
| 13 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технологии очистки, в том числе локальной, образующихся стоков. | Технологии очистки, в том числе локальной, образующихся стоков. | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 14 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование насосов с двойными торцевыми уплотнениями для снижения утечек через уплотнение вала. | Использование насосов с двойными торцевыми уплотнениями для снижения утечек через уплотнение вала. | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности, снижение потерь продукта. | 2010 |
| 15 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Системы опорожнения аппаратов в закрытые дренажные емкости для предотвращения сбросов технологических сред в окружающую среду при аварийных остановках установок. | Системы опорожнения аппаратов в закрытые дренажные емкости для предотвращения сбросов технологических сред в окружающую среду при аварийных остановках установок. | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности | 2010 |
| 16 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Системы улавливания сбросов газовых сред от предохранительных клапанов и направлением их в факельные системы или в систему утилизации для выработки вторичной энергии. | Системы улавливания сбросов газовых сред от предохранительных клапанов и направлением их в факельные системы или в систему утилизации для выработки вторичной энергии. | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности. | 2010 |
| 17 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Системы сбора и утилизации коксовой мелочи на установках коксования. | Системы сбора и утилизации коксовой мелочи на установках коксования. | снижение негативного воздействия на окружающую среду, снижение потерь продукта | 2010 |
| 18 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование катализаторов процесса каталитической изомеризации, не требующих промотирования хлорсодержащими соединениями. | Использование катализаторов процесса каталитической изомеризации, не требующих промотирования хлорсодержащими соединениями. | снижение негативного воздействия на окружающую среду, снижение ресурсопотребления. | 2018 |
| 19 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология очистки дымовых газов регенерации катализатора процесса каталитического риформинга от хлорсодержащих соединений непрерывной рециркуляции газа регенерации через абсорбирующий слой поглотителя. | Технология очистки дымовых газов регенерации катализатора процесса каталитического риформинга от хлорсодержащих соединений непрерывной рециркуляции газа регенерации через абсорбирующий слой поглотителя. | снижение негативного воздействия на окружающую среду | 2018 |

| | | | | | | |
|----|---------------------------------|--|---------------------------------|--|---|------|
| 20 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование блоков осушки ВСГ и сырья процессов изомеризации и гидрогенизационных процессов с периодическим переключением на регенерацию. | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование блоков осушки ВСГ и сырья процессов изомеризации и гидрогенизационных процессов с периодическим переключением на регенерацию. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности. | 2018 |
| 21 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Выбор катализатора процесса каталитического крекинга с максимальной стойкостью к истиранию. | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Выбор катализатора процесса каталитического крекинга с максимальной стойкостью к истиранию. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2020 |
| 22 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение дополнительных ступеней выносных сепарационных устройств, включающих в себя батареи высокоэффективных циклонов для отделения катализаторной пыли от дымовых газов регенерации катализатора в процессе каталитического крекинга. | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение дополнительных ступеней выносных сепарационных устройств, включающих в себя батареи высокоэффективных циклонов для отделения катализаторной пыли от дымовых газов регенерации катализатора в процессе каталитического крекинга. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2020 |
| 23 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение электрофильтров, для отделения катализаторной пыли от дымовых газов регенерации в процессе каталитического крекинга. | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение электрофильтров, для отделения катализаторной пыли от дымовых газов регенерации в процессе каталитического крекинга. | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2020 |
| 24 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология аминовой очистки и доочистки отходящих газов, содержащих сероводород с блоком регенерации амина. | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технология аминовой очистки и доочистки отходящих газов, содержащих сероводород с блоком регенерации амина. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2012 |
| 25 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Выбор современных катализаторов гидрогенизационных процессов, позволяющих снизить температуру процессов, и, как следствие – снизить количество выбросов. | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Выбор современных катализаторов гидрогенизационных процессов, позволяющих снизить температуру процессов, и, как следствие – снизить количество выбросов. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности. | 2014 |

| | | | | | |
|----|---------------------------------|--|--|---|------|
| 26 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование для процесса гидрокрекинга центробежных насосов с торцевыми уплотнениями, оснащенных системами контроля подшипников по температуре с сигнализацией предельных значений и блокировкой при превышении этого параметра. | Использование для процесса гидрокрекинга центробежных насосов с торцевыми уплотнениями, оснащенных системами контроля подшипников по температуре с сигнализацией предельных значений и блокировкой при превышении этого параметра. | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса | 2014 |
| 27 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение для компрессоров на линиях всасывания и нагнетания отсекающих устройств с дистанционным управлением, а также использование сепараторов на всасывающих линиях компрессоров. | Применение для компрессоров на линиях всасывания и нагнетания отсекающих устройств с дистанционным управлением, а также использование сепараторов на всасывающих линиях компрессоров. | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса | 2010 |
| 28 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование блоков КЦА и мембранных блоков для концентрирования водородсодержащих газов. | Использование блоков КЦА и мембранных блоков для концентрирования водородсодержащих газов. | снижение ресурсопотребления, повышение энергоэффективности. | 2013 |
| 29 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование в качестве топлива природного газа, очистка топливного газа НПЗ (например, на установке удаления кислых газов для удаления H ₂ S), использование газа вместо жидкого топлива. | Использование в качестве топлива природного газа, очистка топливного газа НПЗ (например, на установке удаления кислых газов для удаления H ₂ S), использование газа вместо жидкого топлива. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности. | 2012 |
| 30 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Проведение контроля за содержанием выбросов в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02. | Проведение контроля за содержанием выбросов в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02. | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 31 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Организация экономного использования топлива для печей НПЗ с целью уменьшения выбросов в атмосферу и повышения энергоэффективности предприятия. | Организация экономного использования топлива для печей НПЗ с целью уменьшения выбросов в атмосферу и повышения энергоэффективности предприятия. | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности. | 2010 |

| | | | | | |
|----|---------------------------------|--|--|--|------|
| 32 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | <p>Применение комбинированной обработки потоков технологической и охлаждающей воды путем внедрения процессов сегрегации с целью эффективной очистки получаемых менее и более концентрируемых стоков.</p> | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 33 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | <p>Проведение мероприятий по обнаружению и устранению поступления нефтепродуктов в воду для охлаждения.</p> | | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности процесса. | 2010 |
| 34 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | <p>Совершенствование процесса сепарации нефтепродуктов/воды перед началом подачи на установку очистки воды и разделения потоков с большим и меньшим содержанием нефтепродуктов в воде (использование отстойных барабанов, использование реагентов для обезжиривания твердых загрязняющих веществ и извлечения нефтепродуктов из воды, применение нетоксичных, поддающихся биологическому разложению, невоспламеняющихся специальных дезульгаторов в целях промотирования коалесценции капель воды.</p> | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 35 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | <p>Очистка и использование сточных вод для минимизации забора свежей воды, необходимой для деятельности НПЗ (проектирование резервуара чистой воды в непосредственной близости от системы очистки воды).</p> | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |

| | | | | | | |
|----|---------------------------------|--|--|--|--|------|
| 36 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование комплексных очистных сооружений с замкнутым циклом водопользования, включающих блоки флотации, биологической очистки, мембранные и угольные фильтры, установку обратного осмоса, мембранные биореактора (МБР). | | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 37 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Совершенствование процедуры технического обслуживания канализационной системы и, следовательно, повышения качества сырьевых стоков, поступающих на водоочистные сооружения. | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 38 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Выделение отдельных потоков воды без содержания нефтепродуктов, потоков, периодически загрязняемых нефтепродуктами и потоков, постоянно загрязняемых нефтепродуктами для разделения на потоки низкого и высокого БПК (биохимического потребления кислорода), которые могут направляться на биохимическую очистку, доочистку сточных вод или повторное использование. | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 39 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование нескольких небольших КНС вместо одной крупногабаритной Мониторинг выбросов в воздух и ключевых технологических параметров на установках каталитического крекинга, производства серы, каталитического риформинга, каталитической изомеризации, гидрогенизационных установок, факельных установок | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |

| | | | | | | |
|----|---------------------------------|--|--|--|--|------|
| 40 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Обязательное извлечение из отходящих газов и утилизация серосодержащих соединений путём производства элементарной серы. | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2012 |
| 41 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение факельного сжигания только в экстренных ситуациях или при особых эксплуатационных условиях (например, пуск, останов) для предотвращения выбросов в атмосферу от факелов | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 42 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технологии по предотвращению или снижению выбросов с факельного горения | | | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 43 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование электростатических осадителей для снижения эмиссии в атмосферу пыли, в том числе катализаторной или коксовой | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 44 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование технологий снижения эмиссий в атмосферу оксидов азота (NOx) (снижение соотношения воздух/топливо, использование специальных горелок). | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 45 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование технологий снижения эмиссии в атмосферу оксидов серы (SOx) (установка очистки хвостовых газов). | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2012 |
| 46 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование технологий снижения эмиссии в атмосферу монооксида углерода (CO) (контроль и мониторинг процесса горения). | | | снижение негативного воздействия на окружающую среду. | 2010 |
| 47 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование котла-утилизатора для рекуперации энергии. | | | снижение ресурсопотребления, повышение энергоэффективности. | 2012 |

| | | | | |
|----|---------------------------------|--|------|--|
| 48 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Применение систем улавливания и рекуперации паров летучих органических соединений с использованием технологий абсорбции, адсорбции. | 2010 | снижение негативного воздействия на окружающую среду. |
| 49 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Технологии предварительной очистки шлама, направленные на осушение и/или обезмасливание с помощью центробежных декантеров или паровых сушилок для снижения общего объема шлама. | 2010 | снижение негативного воздействия на окружающую среду. |
| 50 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование резервуаров специальной конструкции с уменьшением объема газового пространства и специальных уплотнителей | 2010 | снижение негативного воздействия на окружающую среду, снижение потерь продукта. |
| 51 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Использование микробиологических технологий утилизации шламов. | 2010 | снижение негативного воздействия на окружающую среду. |
| 52 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Системы управления и контроля за эксплуатацией резервуаров, обнаружения утечек и переливов. | 2010 | снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение безопасности, снижение потерь продукта. |
| 53 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | Управление технологическими процессами с использованием АСУТП с распределенной системой на базе микропроцессорной техники и онлайн анализаторов, что позволяет значительно снизить вероятности отклонений от параметров технологического режима, а также осуществлять контроль за состоянием воздушной среды на территории НПЗ | 2010 | снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности, повышение безопасности процесса. |

| | | | | | | |
|----|---------------------------------|---|--|--|---|------|
| 54 | ИТС 30-2017 "Переработка нефти" | <p>Внедрение частотного регулирования на электрических приводах технологического оборудования для повышения энергоэффективности</p> <p>Технологии интеграции НПЗ и электроэнергетики за счет использования ресурсов и продуктов, производимых на НПЗ (топливный газ).</p> | | | <p>снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности, повышение безопасности процесса.</p> | 2010 |
|----|---------------------------------|---|--|--|---|------|

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

| № п/п | Наименование стационарного источника (их совокупности) | Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ | Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ | Примечание ³ |
|-------|--|---|--|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Комплекс НП и НХЗ | 315 | 6 | - |

¹ Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

² В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

³ Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

| № п/п | Характеристика стационарного источника (их совокупности) | | Загрязняющее вещество | | Технологических показателей НДТ ¹ | | Технологический показатель стационарного источника (их совокупности) ² | | Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ² | | Время работы источника выброса, час./год ³ | Технологический норматив выброса, т/год | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----|-----------------------|-----------------|--|----------|---|----------|--|-------------|---|--|----------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | Наименование | Класс опасности | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | | по стационарному источнику (их совокупности) | по ОНВ в целом | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование | Класс опасности | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина |
| | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина | Ед. изм. | Величина |
| 1 | Комплекс НП и НХЗ | 315 | т/г | 718,089765975 | Серы диоксид | 3 | кг/г | ≤0.32 | кг/г | 0,028441597 | - | - | - | 718,089765975 | 718,089765975 | | | | | | | | |
| | | | | 1204,221671665 | Углерода оксид | 4 | кг/г | ≤0.096 | кг/г | 0,047695969 | - | - | - | - | 1204,221671665 | 1204,221671665 | | | | | | | |
| | | | | 607,079129105 | Азота диоксид | 3 | кг/г | ≤0.085 | кг/г | 0,024044765 | - | - | - | - | - | 607,079129105 | 607,079129105 | | | | | | |
| 1 | Комплекс НП и НХЗ | 315 | т/г | 316,978814810 | Углеворода предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | кг/г | ≤0.08 | кг/г | 0,012554675 | - | - | - | 316,978814810 | 316,978814810 | | | | | | | | |
| | | | | 168,591649348 | Углеворода предельные С6-С10 | 3 | кг/г | ≤0.05 | кг/г | 0,00667746 | - | - | - | - | 168,591649348 | 168,591649348 | | | | | | | |
| | | | | 160,684583400 | Метан | - | кг/г | ≤0.036 | кг/г | 0,006364283 | - | - | - | - | - | 160,684583400 | 160,684583400 | | | | | | |

2.2.3. Технологические показатели источника выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

| Наименование стационарного источника (их совокупности) | Номер источника выброса ⁵ | Наименование источника выброса ⁵ | Загрязняющее вещество | | Максимальное значение технологического показателя источника выбросов | | Примечание ⁶ |
|--|--------------------------------------|---|--|------------------------------|--|------------|--|
| | | | Наименование | Класс опасности ⁴ | мг/куб. м | г/сек. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | Серы диоксид | 3 | 16,2415800 | 0,4921120 | |
| | | | Углерода оксид | 4 | 51,3260100 | 13,0022900 | |
| | | | Азота диоксид | 3 | 100,9963400 | 9,9824050 | |
| | | | Углеворода предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 0203 | | Дымовая труба | Углеворода предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | Метан | - | 8,2783900 | 2,0971440 | |

| | | | | | | |
|------|--|------------------|---|------------|------------|--|
| 6202 | с.3100,3120, аппаратный двор, тех.оборудование | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 2,2744700 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,2236490 | |
| | | | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,5194530 | |
| 6204 | с.3110. аппаратный двор, тех.оборудование | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,5194530 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,0322100 | |
| | | | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 10,2447100 | 6,9601410 | |
| | | | 4 | 12,8058600 | 15,8184580 | |
| 0201 | Дымовая труба | Азота диоксид | 3 | 51,2234400 | 47,4553730 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | - | 8,0036600 | 9,8865360 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,6269000 | 0,0471660 | |
| 0711 | Дефлектора-4 шт. | Углеворода оксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,6269000 | 0,0471660 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | | 4 | 0,6269000 | 0,0471660 | |

| | | | | | | |
|------|--|--|---|-------------|-------------|--|
| 0001 | дымовая труба ЭЛОУ-АВТ-7 | Серый диоксид | 3 | 267,6552500 | 174,3830960 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 321,3089100 | 308,2366500 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 162,6114100 | 118,1095850 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 9,4688600 | 9,0836290 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 5,8509400 | 0,0296360 | |
| 0006 | Дефлектор ВЕ-3 | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,2116300 | 0,0010570 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 5,9390100 | 0,0938490 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,2115400 | 0,0033460 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 0012 | Вент. Труба В-3 | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 6004 | апп. двор, ЭЛОУ-АВТ-7 | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 6,1671140 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 1,0124730 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,1224050 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 1,1039450 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 1,1058230 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 6302 | Склад кокса | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,1460990 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 1,2863830 | |
| 6308 | Площадка для накопления и отстоя кокса | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 1,1951330 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевородороды предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |

| | | | | | | |
|------|-------------------------|--|---|----------------|------------|--|
| 1891 | Дымовая труба | Серь диоксид | 3 | 5,1427000 | 6,4830000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 6,4283500 | 14,7350000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 28,2842500 | 44,2050000 | |
| | | Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1905 | Дымовая труба поз.Х0001 | Углевороходы предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Метан | - | 4,0177200 | 9,2090000 | |
| | | Серь диоксид | 3 | 26,3900100 | 0,0781150 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1906 | Свеча рассенвания | Азота диоксид | 3 | 17,9638600 | 0,0531850 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевороходы предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1907 | Воздушка | Серь диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 2618,8540400 | 0,3996300 | |
| 1910 | Венттруба | Углевороходы предельные С6-С10 | 3 | 24104,5107400 | 3,1290440 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серь диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1911 | Дымовая труба | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 32274,4091700 | 0,0494840 | |
| | | Углевороходы предельные С6-С10 | 3 | 297056,2966100 | 0,4554590 | |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1911 | Дымовая труба | Серь диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 1,5053846 | 0,0192000 | |
| 1911 | Дымовая труба | Углевороходы предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Метан | - | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Серь диоксид | 3 | 2,0624078 | 0,0453600 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 221,3651091 | 4,8686400 | |
| 1911 | Дымовая труба | Азота диоксид | 3 | 162,2427508 | 3,5683200 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/г, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углевороходы предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Углевороходы предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | Метан | - | 37,1233413 | 0,8164600 | |

| | | | | | | | |
|------|---|--------------|---|----------------|------------|-----------|--|
| 1912 | Венттруба | Серы диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,2602066 | 0,0009400 | | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | - | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,2022500 | 0,0192000 | | |
| 1913 | Венттруба | Серы диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,2022500 | 0,0192000 | | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | - | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,2022500 | 0,0192000 | | |
| 1914 | Свеча | Серы диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 98522,5592500 | 12,0139400 | | |
| | | | 3 | 81672,3761000 | 9,9592050 | | |
| | | | - | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 98522,5592500 | 12,0139400 | | |
| 1915 | Воздушник | Серы диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 454312,2432400 | 0,0816250 | | |
| | | | 3 | 347603,8232100 | 0,0624580 | | |
| | | | - | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 13,2415900 | 3,9510000 | | |
| | | | 4 | 84,8442500 | 25,4190000 | | |
| | | | 3 | 67,8754000 | 20,3350000 | | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1924 | Общая дымовая труба печей изомеризации Н0601, Н0701 | Серы диоксид | 3 | 13,2415900 | 3,9510000 | | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 84,8442500 | 25,4190000 | | |
| | | | 3 | 67,8754000 | 20,3350000 | | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | - | 8,5334700 | 2,5420000 | | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 6880 | Неплотности оборудования | Серы диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | - | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |

| | | | | | | | |
|------|--------------------------|---|---|------------|-------------|------------|--|
| 6896 | Градирия 2-й системы | Серы диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,11500000 | |
| 6901 | Неплотности оборудования | Углевородорды предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 2,40310000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серы диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6903 | Неплотности оборудования | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00343500 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6904 | Резервуарный парк | Серы диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00736200 | 0,00000000 | |
| 6905 | Открытая насосная | Углевородорды предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,06775700 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серы диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6907 | Неплотности оборудования | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,01296800 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,11936000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6907 | Неплотности оборудования | Серы диоксид | 3 | 0,00000000 | 10,85863000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6907 | Неплотности оборудования | Углевородорды предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серы диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6907 | Неплотности оборудования | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородорды предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | 0,00000000 | |

| | | | | | | |
|------|----------------------------------|--|---|------------|------------|--|
| 6910 | Неплотности оборудования | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,03880000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,08680000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,5006320 | |
| 6911 | Неплотности оборудования | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,3830710 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00080000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6930 | Реакторный блок изопарафинизации | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,50460000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,02000000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6931 | Блок фракционирования | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,38640000 | |
| 6932 | Блок секции фракционирования | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,10920000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| 6965 | Градирия 1-й системы | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Серый диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углерода оксид | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Азота диоксид | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,00000000 | 0,00000000 | |
| | | Метан | - | 0,00000000 | 0,00000000 | |

| | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|--------------------------------|--|--|------------|--|--|------------|
| 6966 | Градирия 2-й системы | Серы диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам | | | | |
| | | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | | 0,0000000 | | | |
| | | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | | 0,0000000 | | | |
| | | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,000000 | 0,000000 | | 0,011580 | | | |
| | | | | 3 | 0,000000 | 1,143430 | | 0,0000000 | | | |
| | | | 6967 | Градирия 2-й системы | Серы диоксид | - | | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам | |
| | | | | | | Углерода оксид | | 3 | 0,0000000 | | 0,0000000 |
| | | | | | | | | 4 | 0,0000000 | | 0,0000000 |
| | | | | | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | | 3 | 0,0000000 | | 0,0000000 |
| | | | | | | | | 4 | 0,0000000 | | 0,0000000 |
| 1949 | Дымовая труба печи Н0001 | Углевородады предельные С6-С10 | | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам | | |
| | | | | | | Серы диоксид | 3 | 5,8417300 | | | 1,2340000 |
| | | | | | | | 4 | 93,4677500 | | | 19,7500000 |
| | | | | | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 3 | 60,2255000 | | | 12,7000000 |
| | | | | | | | 4 | 0,0000000 | | | 0,0000000 |
| | | | 6945 | Неплотности оборудования | Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам | |
| | | | | | | Серы диоксид | - | 0,0000000 | | | 0,0000000 |
| | | | | | | | 3 | 9,3189600 | | | 1,9750000 |
| | | | | | | Углерода оксид | 3 | 0,0000000 | | | 0,0000000 |
| | | | | | | | 4 | 0,0000000 | | | 0,0000000 |
| Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 3 | 0,0000000 | | | | 0,0000000 | | | | | |
| | 4 | 0,0000000 | | | | 0,9903000 | | | | | |
| Углевородады предельные С6-С10 | 3 | 0,0000000 | | | | 0,3856000 | | | | | |
| | - | 0,0000000 | | | | 0,0000000 | | | | | |
| 6946 | Неплотности оборудования | Серы диоксид | | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам | | |
| | | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | | | | | |
| | | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | | | | | |
| | | | Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | 0,3844600 | | | | | |
| | | | | 3 | 0,0000000 | 0,0031220 | | | | | |
| | | | Углевородады предельные С6-С10 | - | 0,0000000 | 0,0000000 | | | | | |
| | | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | | | | | |
| | | | 6947 | Неплотности оборудования | Серы диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам | |
| | | | | | | Углерода оксид | 4 | 0,0000000 | | | 0,0000000 |
| | | | | | | | 3 | 0,0000000 | | | 0,0000000 |
| Углевородады предельные С1-С5 (исключая метан) | 4 | 0,0000000 | | | | 1,5803530 | | | | | |
| | 3 | 0,0000000 | | | | 0,0012890 | | | | | |
| Углевородады предельные С6-С10 | - | 0,0000000 | | | | 0,0000000 | | | | | |
| | 3 | 0,0000000 | | | | 0,0000000 | | | | | |

| | | | | | | | |
|------|--|--------------------|---|-----------|-----------|-----------|--|
| 6948 | Неплотности оборудования | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 2,0215000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0016500 | |
| | | | - | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1952 | Вент.патрубки | Углекислый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 1953 | Дыхательная емкость свечи | Углекислый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 6952 | Резервуары 8251Т0001, 8251Т0002, 8251Т0003 | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 6953 | Утечки через фланцы, неплотности, ЗРА | Углекислый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 6954 | Утечки через фланцы, неплотности, ЗРА, т/у насосов | Углекислый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | |

| | | | | | | |
|------|-------------------------|----------------|---|--------------|-----------|--|
| 0010 | Дымовая труба | Серый диоксид | 3 | 119,9674709 | 4,0195360 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 75,9721816 | 9,2514010 | |
| | | | 3 | 1916,6873189 | 7,4011210 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | - | 9,9963397 | 1,2172900 | |
| | | | 3 | 0,0041151 | 0,0000050 | |
| | | | 4 | 0,0987623 | 0,0014440 | |
| | | | 3 | 0,0384076 | 0,0005550 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 0011 | Свеча рассеивания | Углекислый газ | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 6012 | с.3500. аппаратный двор | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 0031 | Дымовая труба | Серый диоксид | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 0035 | Вент. труба В-4 | Серый диоксид | 3 | 0,4259300 | 0,0429090 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 3,6640400 | 0,3733278 | |
| | | | 3 | 2,2634600 | 0,2491601 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| 0036 | Вент. Труба В-5 | Серый диоксид | 3 | 0,1118500 | 0,0209334 | В ИТС 30-2017 технологический показатель определен в кг/т, поэтому показатели в мг/м ³ и г/с не рассчитываются, в графах 6,8 указаны значения выбросов в мг/куб.м и г/сек соответствующие согласованным предельно-допустимым выбросам |
| | | | 4 | 0,9627500 | 0,1821312 | |
| | | | 3 | 0,5947700 | 1,2155490 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 3 | 0,0000000 | 0,0000000 | |
| | | | 4 | 0,0000000 | 0,0000000 | |