

ПРИЛОЖЕНИЕ 5² – ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

| ПОКАЗАТЕЛЬ | ЕД. ИЗМ. | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 г. в сравнении с 2020 г. | | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | КОММЕНТАРИИ |
|---|--------------------------------|--------------------|--------------------|--------|-------------------------------|-------|--|--|
| | | | | | Δ | % | | |
| <i>Выбросы в атмосферу</i> | | | | | | | | |
| Выбросы в атмосферу (включая ключевые выбросы) — производство стали | тыс. тонн | 396,22 | 381,57 | 370,69 | -10,88 | -2,9 | Общие выбросы в атмосферу — за исключением выбросов угольных предприятий и метана | |
| Общие выбросы в атмосферу (включая ключевые выбросы) — уголь | тыс. тонн | 403,19 | 429,69 | 409,65 | -20,05 | -4,7 | общие выбросы в атмосферу от угольных предприятий - включая метан (98 % от общих выбросов) | |
| Ключевые выбросы в атмосферу | тыс. тонн | 128,13 | 121,30 | 110,79 | -10,51 | -8,7 | Ключевые выбросы в атмосферу: сталь и уголь | |
| • SO _x | тыс. тонн | 45,38 | 45,11 | 41,62 | -3,49 | -7,7 | Диоксид серы (SO ₂) | |
| • NO _x | тыс. тонн | 28,85 | 25,52 | 25,16 | -0,36 | -1,4 | Общий объем оксидов азота (NO _x) в пересчете на диоксид азота (NO ₂) | |
| • Пыль | тыс. тонн | 52,44 | 49,25 | 42,58 | -6,67 | -13,5 | сумма PM10 и PM 25 | |
| • ЛОС | тыс. тонн | 1,45 | 1,42 | 1,44 | 0,02 | 1,4 | Летучие органические соединения | |
| CO | тыс. тонн | 272,91 | 265,53 | 265,93 | 0,40 | 0,2 | Угарный газ (CO) | |
| CH ₄ | тыс. тонн | 397,78 | 425,16 | 404,24 | -20,92 | -4,9 | CH ₄ , отраженный в выбросах парниковых газов (в млн тCO ₂ -экв.) | |
| Другое | тыс. тонн | 3,09 | 1,49 | 1,55 | 0,06 | 4,0 | без CH ₄ , см. «Парниковые газы» | |
| Парниковые газы | | | | | | | | |
| Область охвата выбросов ПГ 1 | млн тонн CO ₂ -экв. | 40,76 ³ | 41,21 ⁴ | 40,17 | -1,04 | -2,5 | Прямые выбросы ПГ; сумма CO ₂ -эквивалентов CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, ПФУ, ГФУ, SF ₆ и NF ₃ | Прямые выбросы парниковых газов — это выбросы из источников, находящихся в собственности или под контролем ЕВРАЗа. |

2. Из-за математического округления некоторые итоги или проценты могут незначительно отличаться от значений отдельных цифр.
 3. Данные по объему 2 за 2019 год, представленные в настоящем Отчете, отличаются от данных по объему 2 за 2019 год, представленных в Отчете об устойчивом развитии за 2020 год, по следующим причинам: улучшение качества данных (устранение двойного учета для отпарки кокса на НТМК, включение выбросов метана из наземной добычи угля: +0,26 млн тCO₂-экв.), изменение ПГП на потенциалы из 5-го отчета по оценке МГЭИК (+1,43 млн тCO₂-экв.).
 4. Данные по объему 2 2020 года, представленные в настоящем Отчете, отличаются от данных по объему 2 2020 года, представленных в Отчете об устойчивом развитии 2020 года, по следующим причинам: улучшение качества данных (исключение двойного учета для отпарки кокса на НТМК, включение выбросов метана из наземной добычи угля +0,28 млн тCO₂-экв.), изменение ПГП на потенциалы из пятого отчета об оценке МГЭИК (+1,45 млн тCO₂-экв.).

| ПОКАЗАТЕЛЬ | ЕД. ИЗМ. | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 г. в сравнении с 2020 г. | | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | КОММЕНТАРИИ |
|------------------------------|----------------------------------|-------------------|---------|---------|-------------------------------|-------|--|---|
| | | | | | Δ | % | | |
| CO ₂ | млн тонн CO ₂ -эquiv. | 28,22 | 28,06 | 27,55 | -0,51 | -1,8 | Углекислый газ (CO ₂) | Прямые выбросы CO ₂ в результате операций рассчитывались с использованием метода углеродного баланса для потоков углерода в пределах производственных объектов, включая использование топлива. Выбросы других ПГ рассчитывались на основе измеренных объемов, изменений в кадастрах или факторов и моделей МГЭИК 2006 года (включая выбросы метана после добычи угля) в тех случаях, когда данные прямых измерений отсутствовали. |
| CH ₄ | млн тонн CO ₂ -эquiv. | 12,48 | 13,09 | 12,57 | -0,52 | -4,0 | CO ₂ -эквивалент выбросов метана (CH ₄) | |
| N ₂ O | млн тонн CO ₂ -эquiv. | 0,06 | 0,05 | 0,06 | 0,01 | 6,1 | CO ₂ -эквивалент выбросов закиси азота (N ₂ O) | |
| ПФУ и ГФУ | млн тонн CO ₂ -эquiv. | 0,00002 | 0,00012 | 0,00003 | 0,00 | -77,1 | Эквивалент CO ₂ для выбросов гидрофторуглеродов и перфторуглеродов | Область охвата выбросов ПГ 2 — это выбросы, связанные с выработкой электроэнергии, отоплением/охлаждением или паром, приобретенными активами ЕВРАЗа для собственного потребления. Область охвата выбросов ПГ 2 ¹ оценивались с использованием факторов выбросов, специально разработанных для страны или региона, если таковые имеются, или других факторов, представленных Министерством окружающей среды, продовольствия и сельского хозяйства Великобритании или приведенных в национальных докладах о кадастрах. |
| SF ₆ | млн тонн CO ₂ -эquiv. | - | - | - | - | - | Эквивалент CO ₂ выбросов гексафторида серы (SF ₆) | |
| NF ₃ | млн тонн CO ₂ -эquiv. | - | - | - | - | - | Эквивалент CO ₂ выбросов трифторида азота (NF ₃) | |
| Область охвата выбросов ПГ 2 | млн тонн CO ₂ -эquiv. | 2,38 ¹ | 2,27 | 1,96 | -0,31 | -13,7 | Косвенные выбросы ПГ в результате потребления приобретенной электроэнергии, тепла или пара | |
| Всего ПГ | млн тонн CO ₂ -эquiv. | 43,14 | 43,48 | 42,13 | -1,35 | -3,1 | Периметр расчета включает в себя следующие дочерние компании: | |

1. Данные об общем потреблении свежей воды для производственных нужд в текущем Отчете отличаются от данных в Отчете об устойчивом развитии за 2020 год по следующим причинам: в объем свежей воды для нужд предприятия ошибочно была включена оборотная вода, которая используется ЦОФ Кузнецкая для производственных нужд, объемы оборотной воды были исключены.

| ПОКАЗАТЕЛЬ | ЕД. ИЗМ. | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 г. в сравнении с 2020 г. | | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | КОММЕНТАРИИ |
|---|---|--------|--------|--------|-------------------------------------|-------|--|--|
| | | | | | Δ | % | | |
| ПГ, Стальной сегмент | млн тонн CO ₂ -экв. | 28,22 | 28,2 | 27,11 | -1,09 | -3,9 | ЕВРАЗ НТМК, ЕВРАЗ КГОК, ЕВРАЗ ЗСМК, Евразруда, ЕВРАЗ Ванадий Тула, ЕВРАЗ Каспий Сталь, EVRAZ Nikom | |
| Область охвата 1 | млн тонн CO ₂ -экв. | 26,84 | 26,86 | 26,14 | -0,72 | -2,7 | | |
| Область охвата 2 | млн тонн CO ₂ -экв. | 1,38 | 1,34 | 0,97 | -0,37 | -27,2 | | |
| ПГ, Стальной сегмент (Северная Америка) | млн тонн CO ₂ -экв. | 1,42 | 1,22 | 1,34 | 0,12 | 10,5 | EVRAZ Calgary, EVRAZ Camrose, EVRAZ Portland, EVRAZ Pueblo, EVRAZ Red Deer, EVRAZ Regina | |
| Область охвата 1 | млн тонн CO ₂ -экв. | 0,77 | 0,63 | 0,72 | 0,09 | 13,7 | | |
| Область охвата 2 | млн тонн CO ₂ -экв. | 0,65 | 0,59 | 0,63 | 0,04 | 7,0 | | |
| ПГ, добыча угля | млн тонн CO ₂ -экв. | 12,61 | 14,07 | 13,67 | -0,40 | -2,8 | Распадская угольная компания, «Межгейуголь» и «Южжизбассуголь» | |
| Область охвата 1 | млн тонн CO ₂ -экв. | 13,15 | 13,72 | 13,32 | -0,40 | -2,9 | | |
| Область охвата 2 | млн тонн CO ₂ -экв. | 0,35 | 0,35 | 0,36 | 0,01 | 3,0 | | |
| ПГ на т стального литья | тCO ₂ -экв. на тонну стального литья | 1,94 | 1,95 | 1,90 | -0,05 | -2,5 | | |
| ПГ в пересчете на чистую выручку | кг CO ₂ -экв./долл. США | 3,62 | 4,46 | 2,98 | -1,48 | -33,2 | | |
| ПГ, Стальной сегмент | кг CO ₂ -экв./долл. США | 3,47 | 4,05 | 2,66 | -1,39 | -34,2 | | |
| ПГ, Стальной сегмент (Северная Америка) | кг CO ₂ -экв./долл. США | 0,57 | 0,68 | 0,58 | -0,10 | -15,4 | | |
| ПГ, добыча угля | кг CO ₂ -экв./долл. США | 6,68 | 9,44 | 5,89 | -3,55 | -37,6 | | |
| <i>Охрана водных ресурсов</i> | | | | | | | | |
| Общий объем забора свежей воды для нужд производства ¹ | млн м ³ | 201,7 | 202,79 | 196,22 | -6,57 | -3,2 | | Исключены объемы оборотной воды, которые используются ЦОФ Кузнецкая для нужд производства. |
| Поверхностные водные объекты | млн м ³ | 175,03 | 176,60 | 170,18 | -6,42 | -3,6 | | |
| Подземные источники | млн м ³ | 9,20 | 8,99 | 8,86 | -0,13 | -1,4 | | |
| Морская вода | млн м ³ | - | - | - | - | - | | |

| ПОКАЗАТЕЛЬ | ЕД. ИЗМ. | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 г. в сравнении с 2020 г. | | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | КОММЕНТАРИИ |
|---|--------------------|--------|--------|--------|-------------------------------------|---------|--|-------------|
| | | | | | Δ | % | | |
| | | | | | | | | |
| Городские сети | млн м ³ | 16,19 | 15,54 | 15,47 | -0,07 | -0,4 | | |
| Прочие источники | млн м ³ | 1,28 | 1,65 | 1,70 | 0,05 | 3,1 | | |
| Использование шахтных и карьерных вод для производственных нужд | млн м ³ | 21,22 | 24,29 | 20,57 | -3,72 | -15,3 | | |
| Шахтная вода | млн м ³ | 13,70 | 15,45 | 14,97 | -0,48 | -3,1 | | |
| Карьерная вода | млн м ³ | 7,52 | 8,83 | 5,60 | -3,23 | -36,6 | | |
| Производство стали: забор свежей воды на нужды производства | млн м ³ | 164,66 | 162,22 | 155,04 | -7,18 | -4,4 | ЕВРАЗ НТМК, ЕВРАЗ ЗСМК, ЕВРАЗ Ванадий Тула, ЕВРАЗ Каспийан Сталь, EVRAZ Nikom, EVRAZ Inc. NA (включая EVRAZ Portland, EVRAZ Pueblo), EVRAZ Inc. NA Canada (в т. ч. EVRAZ Camrose, EVRAZ Red Deer, EVRAZ Calgary, EVRAZ Regina) | |
| Поверхностные водные объекты | млн м ³ | 148,05 | 145,72 | 138,59 | -7,13 | -4,9 | | |
| Подземные источники | млн м ³ | 4,74 | 4,83 | 4,83 | -0,01 | -0,1 | | |
| Морская вода | млн м ³ | - | - | - | - | - | | |
| Городские сети | млн м ³ | 10,78 | 10,23 | 10,34 | 0,11 | 1,1 | | |
| Прочие источники | млн м ³ | 1,09 | 1,44 | 1,28 | -0,16 | -11,0 | | |
| Железная руда: забор свежей воды на нужды производства | млн м ³ | 32,13 | 36,02 | 36,61 | 0,59 | 1,6 | ЕВРАЗ КГОК, Евразруда | |
| Поверхностные водные объекты | млн м ³ | 26,86 | 30,80 | 31,46 | 0,66 | 2,2 | | |
| Подземные источники | млн м ³ | 0,54 | 0,55 | 0,56 | 0,01 | 1,1 | | |
| Морская вода | млн м ³ | - | - | - | - | - | | |
| Городские сети | млн м ³ | 4,72 | 4,65 | 4,42 | -0,23 | -5,0 | | |
| Прочие источники | млн м ³ | 0,01 | 0,01 | 0,17 | 0,16 | 1 334,1 | | |
| Использование шахтных и карьерных вод для производственных нужд | | 8,84 | 9,91 | 6,70 | -3,21 | -32,4 | | |
| Шахтная вода | млн м ³ | 1,88 | 1,64 | 1,64 | 0,00 | -0,1 | | |
| Карьерная вода | млн м ³ | 6,95 | 8,27 | 5,06 | -3,21 | -38,9 | | |

| ПОКАЗАТЕЛЬ | ЕД. ИЗМ. | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 г. в сравнении с 2020 г. | | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | КОММЕНТАРИИ |
|--|--|--------|--------|--------|-------------------------------------|-------------|--|-------------|
| | | | | | Δ | % | | |
| Добыча угля: забор свежей воды для производ- ственных нужд | млн м ³ | 4,9 | 4,55 | 4,57 | 0,02 | 0,5 | Распадская уголь- ная компания, «Межгеууголь» | |
| Поверхностные водные объекты | млн м ³ | 0,13 | 0,09 | 0,13 | 0,04 | 51,3 | | |
| Подземные источники | млн м ³ | 3,91 | 3,60 | 3,47 | -0,13 | -3,5 | | |
| Морская вода | млн м ³ | - | - | - | - | - | | |
| Городские сети | млн м ³ | 0,69 | 0,66 | 0,71 | 0,05 | 8,0 | | |
| Прочие источники | млн м ³ | 0,17 | 0,2 | 0,26 | 0,05 | 26,5 | | |
| Использование шахтных и карьер- ных вод для произ- водственных нужд | | 12,39 | 14,38 | 13,87 | -0,51 | -3,5 | | |
| Шахтная вода | млн м ³ | 11,82 | 13,81 | 13,33 | -0,48 | -3,5 | | |
| Карьерная вода | млн м ³ | 0,57 | 0,57 | 0,54 | -0,03 | -3,9 | | |
| Интенсивность забора свежей воды | м ³ /т стального литья | 11,92 | 11,90 | 11,43 | -0,47 | -4,0 | | |
| Интенсивность забора свежей воды ¹ | м ³ / тыс. долл. США выручки | 16,94 | 20,79 | 13,86 | -6,90 | -32,2 | | |
| Оборотная вода для использова- ния в собственном производстве | % | 93,3 | 93,3 | 93,6 | 0,30 | 0,3 п.п. | | |
| Общий объем сброса в водные объекты | млн м ³ | 125,91 | 125,26 | 121,49 | -3,77 | -3,0 | | |
| Производство стали | млн м ³ | 68,90 | 68,58 | 63,48 | -5,10 | -7,4 | ЕВРАЗ НТМК, ЕВРАЗ ЗСМК, ЕВРАЗ Каспиан Сталь, EVRAZ Nikom, EVRAZ Inc. NA (включая EVRAZ Portland, EVRAZ Pueblo), EVRAZ Inc. NA Canada (в том числе EVRAZ Camrose, EVRAZ Red Deer, EVRAZ Calgary, EVRAZ Regina) | |
| Железная руда | млн м ³ | 12,86 | 12,47 | 10,84 | -1,63 | -13,1 | ЕВРАЗ КГОК, Евразруда | |
| Добыча угля | млн м ³ | 44,15 | 44,21 | 47,18 | 2,97 | 6,7 | Распадская уголь- ная компания, «Межгеууголь» | |

1. Данные по интенсивности забора свежей воды в текущем Отчете отличаются от данных в Отчете об устойчивом развитии за 2020 год по следующим причинам: из-за изменений в данных о заборе свежей воды показатель «Интенсивность забора свежей воды» также изменился и для корректировки расчетов использовался показатель «Выручка в долларах США».

| ПОКАЗАТЕЛЬ | ЕД. ИЗМ. | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 г. в сравнении с 2020 г. | | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | КОММЕНТАРИИ |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|----------|-------------|-------------|
| | | | | | Δ | % | | |
| <i>Обращение с отходами и побочными продуктами</i> | | | | | | | | |
| Образование отходов (за исключением горных отходов) и побочных продуктов | тыс. тонн | 8 445,4 | 8 651,4 | 8 561,4 | -90,00 | -1,0 | | |
| Образование металлургических отходов и побочных продуктов | тыс. тонн | 6 829,6 | 6 406,9 | 6 262,5 | -144,40 | -2,3 | | |
| Образование общих отходов | тыс. тонн | 1 615,7 | 2 244,5 | 2 298,9 | 54,40 | 2,4 | | |
| Образование малоопасных отходов | тыс. тонн | 1 547,4 | 2 188 | 2 172,7 | -15,30 | -0,7 | | |
| Образование опасных отходов | тыс. тонн | 68,3 | 56,6 | 126,2 | 69,60 | 123,1 | | |
| Переработанные отходы, не относящиеся к горному производству, и побочная продукция | тыс. тонн | 8 881,2 | 8 886,1 | 8 987,6 | 101,50 | 1,1 | | |
| Непереработанные отходы, не относящиеся к горному производству, и побочная продукция | тыс. тонн | 661,6 | 751,0 | 837,9 | 86,9 | 11,6 | | |
| Коэффициент переработки отходов, не относящихся к горному производству, и побочной продукции | % | 105,2 | 102,7 | 105,0 | 2,30 | 2,3 п.п. | | |
| Отходы горнодобывающей промышленности | тыс. тонн | 198 827,7 | 135 625,3 | 187 131,0 | 51 505,70 | 38,0 | | |
| Использованные отходы горнодобывающей промышленности | тыс. тонн | 75 467,9 | 38 634,1 | 57 828,4 | 19 194,30 | 49,7 | | |
| Коэффициент использования отходов горнодобывающей промышленности | % | 38,0 | 28,5 | 30,9 | 2,40 | 2,4 п.п. | | |

| ПОКАЗАТЕЛЬ | ЕД. ИЗМ. | 2019 | 2020 | 2021 | 2021 г. в сравнении с 2020 г. | | ОПРЕДЕЛЕНИЕ | КОММЕНТАРИИ |
|---|---------------------|-------|------------------|-------|-------------------------------------|-------|--|--|
| | | | | | Δ | % | | |
| <i>Экологический менеджмент</i> | | | | | | | | |
| Экологические обязательства | млн долл. США | 198,6 | 226,2 | 197,5 | -28,70 | -12,7 | Документированная и утвержденная регулирующим органом ответственность за выполнение корректирующих действий для соблюдения экологических требований, применимых к конкретному объекту | Обменный курс на 31 декабря отчетного года |
| Ответственность за экологический ущерб (обязательство по выбытию актива) | млн долл. США | 342 | 296 | 200 | -96,00 | -32,4 | Обязательство по выбытию активов — это юридическое обязательство, связанное с выбытием материального долгосрочного актива (например, восстановительные работы, такие как восстановление земель, удаление подземных резервуаров для хранения топлива, очистка и т. д.). | Сумма экологических обязательств рассчитывается с использованием дисконтированных сумм будущих денежных потоков и раскрывается в финансовой отчетности в качестве резерва на восстановление площадки. Обменный курс на 31 декабря отчетного года |
| Экологические платежи и штрафы за несоблюдение природоохранных требований | млн долл. США | 5,0 | 5,8 ¹ | 3,1 | -2,70 | -47,3 | | |
| Затраты на соблюдение природоохранных требований | млн долл. США | 30,3 | 32,9 | 30,5 | -2,40 | -7,1 | | |
| Инвестиции, направленные на улучшение показателей в области охраны окружающей среды | млн долл. США | 28,8 | 56,9 | 71,2 | 14,30 | 25,0 | | |
| Существенные экологические происшествия | случаи | - | - | - | - | - | | |
| Жалобы населения | случаи | 31 | 11 | 10 | -1,00 | -9,1 | | |
| Соответствие требованиям REACH | случаи несоблюдения | - | - | - | - | - | | |

1. В текущем Отчете корректировка платы за несоблюдение экологических требований в 2020 году была произведена по результатам сверки с Росприроднадзором.