**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**ООО «НижнеВолжская Сетевая Компания за 2023 год**

1. **Общая информация о сетевой организации**
	1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее-потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 | 2023 | Динамика изменения показателя, %% |
| Количество потребителей услуг сетевой организации, всего: (шт.) | 536 | 491 | 92 |
| СН 2 | 87 | 88 | 101 |
| *юридические лица* | 87 | 88 | 101 |
| *физические лица* | 0 | 0 | 0 |
| НН | 449 | 403 | 90 |
| *юридические лица* | 81 | 138 | 170 |
| *физические лица* | 368 | 265 | 72 |
| Категория надежности потребителей услуг III  | 533 | 486 | 91 |

* 1. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 | 2023 | Динамика изменения показателя, %% |
| Количество точек поставки, всего: шт. | 340 | 401 | 118 |
| Количество точек поставки, оборудованных приборамиучета электрической энергии, шт.- юридические лица;- физические лица | 2492427 | 2452387 | 9898100 |
| Количество точек учета с возможностью дистанционного сбора данных, шт. | 84 | 156 | 186 |

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее ВЛ) и кабельных линий (далее – КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Исходные данные | 2022 | 2023 | Динамика изменения показателя,%% |
| длина воздушных линий, км | 19,21 | 19,21 | 100 |
| - СН2 | 19,01 | 19,01 | 100 |
| - НН | 0,2 | 0,2 | 100 |
| длина кабельных линий, км | 48,389 | 48,389 | 100 |
| - СН2 | 28,140 | 28,140 | 100 |
| - НН | 20,249 | 20,249 | 100 |
| количество подстанций, всего: шт. | 20 | 20 | 100 |
| - 110 кВ | х | х | х |
| - 35 кВ | х | х | х |
| - 6 (10) кВ | 20 | 20 | 100 |

* 1. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамики по отношению к году, предшествующему отчетному и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 | 2023 | Динамика изменения показателя, %% |
| Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства,% |  |  |  |
| воздушных линий |  |  |  |
| - СН2 | 22,50 | 25,65 | 114 |
| - НН | 21,11 | 24,28 | 115 |
| кабельных линий |  |  |  |
| - СН2 | 22,53 | 29,29 | 130 |
| - НН | 27,47 | 31,59 | 115 |
| подстанций |  |  |  |
| - 6(10) кВ | 21,11 | 24,49 | 116 |

1. **Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии.**

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Показатель | Значение показателя, годы |
| 2022 | 2023 | Динамика изменения показателя, %% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пsaidi)¹ | 0,172 | 0,35905 | 209 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) | х | х | х |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,30583 | 0,51075 | 167 |
| 1.4 | НН (до1 кВ) | 0,11384 | 0,30454 | 268 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Пsaifi)¹ | 0,19412 | 0,23441 | 121 |
| 2.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 2.2 | СН1 ( 35-60 кВ) | х | х | х |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,3883 | 0,0943 | 24 |
| 2.4 | НН (до1 кВ) | 0,1097 | 0,2847 | 260 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Пsaidi, план)² | 2,13835 | 1,03017 | 48 |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 3.2 | СН1 ( 35-60 кВ) | х | х | х |
| 3.3 | СН2 (1-20 кВ) | 5,7831 | 2,9562 | 51 |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | 0,5543 | 0,3381 | 61 |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Пsaifi,план)² | 0,66176 | 0,44389 | 67 |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 4.2 | СН1 (35-60 кВ) | х | х | х |
| 4.3 | СН2 (1-20 кВ) | 1,6214 | 1,3962 | 86 |
| 4.4 | НН (до1 кВ) | 0,2447 | 0,10169 | 42 |
| 5 | Количество случаев нарушений качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда³, шт. | х | х | х |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда³,шт. | х | х | х |

Расчет произведен в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Структур­ная еди­ница сете­вой орга­низации | Показатель продолжительности прекращения передачи элек­трической энергии, ПSAiDi2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, ПSAiFi2 | Показатель средней про­должительности прекра­щений передачи электри­ческой энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах элек­тросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой органи­зации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), ПSAiDi, план2 | Показатель средней ча­стоты прекращений пере­дачи электрической энер­гии, связанных с проведе­нием ремонтных работ на объектах электрического хозяйства сетевой органи­зации (смежной сетевой организации, иных вла­дельцев объектов электро­сетевого хозяйства), ПSAiFi, план2 | Показатель каче­ства оказания услуг по передаче электрической энергии (отноше­ние общего числа зарегистрирован­ных случаев нарушение каче­ства электриче­ской энергии по вине сетевой ор­ганизации к мак­симальному коли­честву потребите­лей, обслуживае­мых такой струк­турной единицей сетевой организа­ции в отчетном периоде) | Планируемые мероприятия, направлен­ные на по­вышение качества оказания услуг по пе­редаче элек­троэнергии, с указанием сроков  |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ООО «НВСК» | - | - | 0,51075 | 0,30454 | - | - | 0,0943 | 0,2847 | - | - | 2,9562 | 0,3381 | - | - | 1,3962 | 0,10169 | - | 01.01.2024 года объекты электросетевого хозяйства переданы в аренду филиалу ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» |

**3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению.**

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности.



 3.2. Мероприятия, выполненные в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде.

1. Во исполнение Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила), раздела X «Особенности технологического присоединения заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 настоящих Правил», пункта 105, были проведены работы по усовершенствованию личного кабинета, для размещения документов по технологическому присоединению.

 3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | Все-го |
| до 15 кВт, включительно | свыше 15 кВт и до 150 кВт, включительно | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | не менее 670 кВт | объекты по производству электрической энергии |
| 2022 г | 2023 г. | Дина­мика измене­ния пока­за­теля, %% | 2022 г. | 2023 г. | Дина­мика измене­ния по­каза-теля, %% | 2022 г. | 2023 г. | Дина­мика изме­нения показа-теля, %% | 2022 г. | 2023 г. | Дина­мика измене­ния по­каза-теля, %% | 2022 г. | 2023г | Дина­мика изме­не­ния по­каза-теля, %% |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки | 13 | 30 | 231 | 11 | 21 | 191 | 3 | 3 | 100 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 605 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 13 | 30 | 231 | 11 | 20 | 182 | 3 | 3 | 100 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 595 |
| 3 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | по вине сторонних лиц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 7 | 7 | 100 | 6 | 6 | 100 | 10 | 7 | 70 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 315 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 13 | 25 | 192 | 11 | 20 | 182 | 2 | 3 | 150 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 600 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 15 | 26 | 173 | 9 | 18 | 200 | 1 | 3 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 745 |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | по вине заявителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 85 | 30 | 35 | 51 | 29 | 57 | 67 | 128 | 191 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 673 |

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

**4. Качество обслуживания**

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Категории обращений потребителей | Формы обслуживания |
| Очная форма | Заочная форма с использованием телефонной связи | Электронная форма с использованием сети Интернет | Письменная форма с использованием почтовой связи | Прочее |
| 2022 г. | 2023 г. | Динамика измене­ния пока­зателя, %% | 2022 г. | 2023 г. | Динамика измене­ния пока­зателя, %% | 2022 г. | 2023 г. | Ди­на­мика изме­не­ния пока­зателя, %% | 2022 г. | 2023 г. | Дина­мика изме­не­ния пока­за­теля, %% | 2022 г. | 2023 г. | Дина­мика измене­ния показа­теля, %% |
| 1 | Всего обращений потребителей, в т.ч. | 84 | 114 | 136 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | осуществление технологического присоединения | 27 | 56 | 207 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | коммерческий учет электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | качество обслуживания | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | техническое обслуживание электросетевых объектов | 17 | 21 | 124 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | дополнительные услуги | 40 | 37 | 93 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Жалобы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.2 | качество электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | осуществление технологического присоединения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | коммерческий учет электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | качество обслуживания | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | прочее (указать) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Заявка на оказание услуг | 67 | 93 | 139 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | по технологичес-кому присоедине-нию | 27 | 56 | 207 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | организация коммерческого учета электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | дополнительные услуги | 40 | 37 | 93 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Офис об­служива-ния потребите­лей | Тип офиса | Адресме­стонахож­дения | Номер телефона, адрес элек­трон­ной почты | Ре­жим ра­боты | Предостав­ляе­мые услуги | Количе­ство по­требите-лей, обратив­шихся очно в отчетном периоде | Среднеевремя на обслу-жи­ваниепо­тре­бителя, мин. | Среднеевремяожида-ния потреби­теля в очереди, мин. | Количествостороннихорганизаций на террито­рии офиса обслужива­ния (при наличии указать названияорганиза­ций) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ООО «НВСК» | Пункт обслу-живания клиентов | ул. Адмиралтейская, 15; пер. Гаршина, 2в | Тел.:8(8512)44-21-01, 8-800-200-95-41 факс:8(8512)56-02-08эл. почта: nvsk2011@mail.ru | Понедельник-пятница, с 8.00 ч. до 17.00 ч. | Технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НВСК»;переоформления и внесения изменений в договор технологического присоединения или технические условия;комплектность документов при подаче заявок в сетевые организации и сбытовые компании;непосредственное присоединение к электросетям;установка и выбор приборов учета и другого оборудования. | 114 | 5-10 мин. | 2 мин. | - |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование |  |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | номер телефона | 8-800-200-95-41 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | - |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | - |
| 2.2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню | единицы | - |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | - |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные телефонные номера за текущий период | мин. | - |

4.4. Наибольшее число обращений поступивших в ООО «НВСК» за 2023 г., являются обращения, содержащие заявку на оказание услуг. Данная информация отображена в пункте 4.1. Информация о качестве обслуживания потребителей услуг.

4.5. Дополнительные услуги, оказываемые потребителю ООО «НВСК»:

1. Технологическое присоединения к электрическим сетям ООО «НВСК»;

2. Переоформление и внесение изменений в договор технологического присоединения или технические условия;

3. Сбор комплектности документов при подаче заявок в сетевые организации и сбытовые компании;

4. Непосредственное присоединение к электросетям;

5. Установка и выбор приборов учета и другого оборудования.

4.6. Работа с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств), матерями-одиночками, участниками ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан не осуществлялась.

4.7. С целью выявления мнения потребителей о качестве обслуживания ООО «НВСК» проводилось анкетирование клиентов.

При проведении очного анкетирования проводилась оценка качества обслуживания в офисах обслуживания потребителей. В 2023 году было проанкетировано 29 потребителей услуг, обратившихся в офис обслуживания потребителей. Результат удовлетворенности качеством предоставляемых услуг в 2023 году составил 8,2 балла. Опрос потребителей осуществлялся два раза в год.

4.8. Мероприятия, выполненные в целях повышения качества обслуживания потребителей:

1. В исполнении Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила), раздела X «Особенности технологического присоединения заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 настоящих Правил», пункта 105, были проведены работы по усовершенствованию личного кабинета, для размещения документов по технологическому присоединению.

4.9. Информация по обращениям потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Иденти­фикаци­онный номер обраще-ния | Дата обращения | Время обращения | Форма обращения | Обращения  | Обращения потребителей, содержащие жалобу | Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг | Факт получения потребителем ответа | Меро-приятия по ре­зульта­там обраще-ния |
| Очное обращение | Заочное обращение посредством телефонной связи | Письменное обращение посредством сети Интернет | Письменное обращение посредством почтовой связи | Прочее | Оказание услуг по передаче электрической энергии | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет электрической энергии | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | Качество услуг по передаче электрической энергии | Качество электрической сети | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет электрической энергии | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | По технологическому присоединению | Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии | Организация коммерческого учета электроэнергии | Прочее | Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки | Заявлением был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков | Обращение оставлено без ответа | Выполненные мероприятия по результатам обращения | Планируемые мероприятия по результатам обращения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 1 | 01-23 | 12.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 2 | 02-23 | 12.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 3 | 03-23 | 12.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 4 | 04-23 | 12.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 5 | 05-23 | 12.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 6 | 06-23 | 12.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 7 | 07-23 | 16.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 8 | 08-23 | 10.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 9 | 09-23 | 13.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 10 | 10-23 | 13.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 11 | 11-23 | 15.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 12 | 12-23 | 15.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 13 | 13-23 | 15.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 14 | 14-23 | 15.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 15 | 15-23 | 15.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 16 | 16-23 | 20.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 17 | 17-23 | 15.03.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 18 | 18-23 | 17.03.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 19 | 19-23 | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 20 | 20-23 | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 21 | 21-23 | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 22 | 22-23 | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 23 | 23-23 | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 24 | 24-23 | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 25 | 25-23 | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 26 | 26-23 | 18.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 27 | 27-23 | 20.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 28 | 28-23 | 02.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 29 | 29-23 | 11.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 30 | 30-23 | 15.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 31 | 31-23 | 15.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 32 | 32-23 | 22.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 33 | 33-23 | 22.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 34 | 34-23 | 22.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 35 | 35-23 | 22.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 36 | 36-23 | 05.06.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 37 | 37-23 | 19.06.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 38 | 38-23 | 19.06.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 39 | 39-23 | 10.07.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 40 | 40-23 | 18.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 41 | 41-23 | 27.09.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 42 | 42-23 | 09.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 43 | 43-23 | 11.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 44 | 44-23 | 25.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 45 | 45-23 | 30.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 46 | 46-23 | 31.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 47 | 47-23 | 31.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 48 | 48-23 | 31.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 49 | 49-23 | 10.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 50 | 50-23 | 22.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 51 | 51-23 | 23.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 52 | 52-23 | 23.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 53 | 53-23 | 23.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 54 | 54-23 | 27.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 55 | 55-23 | 05.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 56 | 56-23 | 15.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 57 | 120/ТО | 01.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 58 | 121/ТО | 20.03.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 59 | 122/ТО | 01.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 60 | 123/ТО | 28.03.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 61 | 124/ТО | 10.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 62 | 125/ТО | 05.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 63 | 126/ТО | 01.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 64 | 127/ТО | 01.07.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 65 | 128/ТО | 01.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 66 | 129/ТО | 19.07.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 67 | 130/ТО | 01.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 68 | 131/ТО | 10.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 69 | 132/ТО | 01.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 70 | 133/ТО | 01.09.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 71 | 134/ТО | 15.09.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 72 | 135/ТО | 29.09.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 73 | 136/ТО | 01.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 74 | 137/ТО | 01.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 75 | 138/ТО | 01.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 76 | 139/ТО | 01.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 77 | 140/ТО | 27.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 78 | 01-23/ДУ | 01.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 79 | 02-23/П | 20.01.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 80 | 03-23/ДУ | 01.01.23 г |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 81 | 23/008-Р | 27.01.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 82 | 01/2023-01 | 09.02.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 83 | 04-23/ДУ | 02.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 84 | 05-23/ДУ | 28.02.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 85 | 01/2023-05 | 10.03.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 86 | 06-23/П | 15.03.23 г |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 87 | 07-23/П | 06.04.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 88 | 09-23/ДУ | 16.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 89 | 10-23/ДУ | 25.05.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 90 | 01/2023-20 | 30.05.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 91 | 01/2023-24 | 02.06.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 92 | 12-23/ДУ | 15.06.23 г |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 93 | 23/458-Р | 23.06.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 94 | 13-23/П | 04.07.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 95 | 23/550-РК | 10.07.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 96 | 14-23/ДУ | 31.07.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 97 | 15-23/ДУ | 07.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 98 | 16-23/П | 15.08.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 99 | 22/505-Р | 31.08.23 г. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 100 | 17-23/ДУ | 01.09.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 101 | 18-23/ДУ | 02.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 102 | 19-23/П | 20.10.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 103 | 20-23/П | 10.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 104 | 21-23/ДУ | 04.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 105 | 22-23/П | 25.11.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 106 | 22-23/ДУ | 05.12.23 г |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 107 | 23-23/ДУ | 07.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 108 | 24-23/П | 11.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 109 | 25-23/П | 13.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 110 | 26-23/П | 13.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 111 | 27-23/П | 14.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 112 | 28-23/П | 25.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 113 | 29-23/П | 27.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 114 | 30-23/П | 29.12.23 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |