

**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг
МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» за 2021 год**

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. 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, заполняется по следующей форме:

| Тип потребителя | Уровень напряжения | Категория надежности | Кол-во потребителей услуг за 2020 год (предшествующий отчетному) | Кол-во потребителей услуг за 2021 год (отчетный) |
|------------------|--------------------|----------------------|---|---|
| Юридические лица | СНП | 2 | 24 | 24 |
| | СНП | 3 | 20 | 39 |
| | НН | 2 | 267 | 267 |
| | НН | 3 | 330 | 440 |
| Физические лица | НН | 3 | 161 | 179 |

1.2. 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, заполняется по следующей форме:

| Тип потребителя | Количество точек поставки за 2020 год (предшествующий отчетному) | Количество точек поставки за 2021 год (отчетный) |
|-----------------|---|---|
| ЮЛ (в т.ч. ИП) | 641 | 770 |
| ФЛ | 161 | 179 |
| Итого | 802 | 949 |

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, заполняется по следующей форме:

| Наименование показателя | Значение | |
|----------------------------------|--|------------------------|
| | 2020 год (предшествующий отчетному) | 2021 год (отчетный) |
| Длина воздушных линий СН2 | 3,902 | 8,266 |
| Длина воздушных линий НН | 0,47 | 1,788 |
| Длина кабельных линий, км, в т.ч | 65,692 | 75,775 |
| СНП | 48,569 | 52,493 |
| НН | 17,123 | 23,282 |
| Количество подстанций СН2 | 74 | 80 |

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов и заполняется по следующей форме:

| Наименование | Износ, % 2020 год (предшествующий отчетному) | Износ, % 2021 год (отчетный) |
|-----------------------------------|---|---------------------------------|
| Линии электропередачи, СН2, НН | - | - |
| Кабельные линии СН2 | 38 | 36 |
| Кабельные линии НН | 16 | 16 |
| Воздушные линии СН2 | 57 | 58 |
| Машины и оборудование, СН2, НН | - | - |

2. 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.

| N | Показатель | Значение показателя, годы | | |
|-----|---|---|------------------------|-------------------------------------|
| | | 2020 год (предшествующий отчетному) | 2021 год (отчетный) | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI}) | - | | - |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | - |
| 1.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | - |
| 1.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | 0 | 0 | - |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | - |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI}) | - | | - |
| 2.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | - |
| 2.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | - |
| 2.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | 0 | 0 | - |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | - |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, и члв владельцев объектов электросетевого хозяйства) Π_{SAIDI} | - | | - |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | - |

| | | | | |
|-----|---|-------|---------|---|
| 3.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | - |
| 3.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | 0 | 0 | - |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | 0,688 | 0,68077 | - |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Π_{SAIFI}) | - | | - |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | - |
| 4.2 | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | - |
| 4.3 | СН2 (1 - 20 кВ) | 0 | 0 | - |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | 0,115 | 0,1549 | - |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | - |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | - |

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде 2021 г.

| N | Структурная единица сетевой организации | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Π_{SAIDI} | | | | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Π_{SAIFI} | | | | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетев(хозяйства), Π_{SAIDI} | | | | 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), Π_{SAIFI} | | | | Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения 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 | МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6807 7 | 0 | 0 | 0 | 0,1549 | 0 | |

2.3. В целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» произведены следующие мероприятия:

- капитальный ремонт следующих объектов электросетевого хозяйства:
- ТП 440, ТП 550, РП 36, ТП 1130, ТП 1131, ТП 747, ТП 754, ТП КНС 2, БКТП 1401, БКТП 1402, БРП 003.

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии невостробованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации:

| Наименование центра питания | Свободная для технологического присоединения потребителей трансформаторная мощность, кВА |
|-----------------------------|--|
| | НН |
| ТП (РП2) | 0 |
| ТП (РП4) | 805 |
| КТП | 150 |
| ТП 588 | 283 |
| ТП 751 | 0 |
| ТП 714 | 17 |
| ТП 630 | 0 |
| ТП 841 | 133 |
| ТП 1054 | 588 |
| КТП 002 | 0 |
| БРТП 002 | 0 |
| ТП 1223 | 327 |
| ТП 1269 | 0 |
| БКТП 004 | 0 |
| БКТП 1490 | 0 |
| ТП 863 | 298 |
| БКТП 1596 | 0 |

| | |
|-------------|-------|
| ТП (КНС-2) | 111 |
| ТП 198А | 0 |
| ТП 478 | 0,4 |
| ТП (ГКНС) | 444 |
| ТП (КНС-28) | 497 |
| ТП 73 | 203 |
| ТП 1255 | 0 |
| ТП 1256 | 0 |
| ТП 1134 | 0 |
| БКТП 005 | 0 |
| ТП 418 | 0 |
| КТП 1612 | 0,117 |
| КТП 1491 | 0 |
| КТП 1253 | 0 |
| КТП 1718 | 130 |
| КТП 1211 | 144 |
| ТП 1203 | 0 |
| ТП 1204 | 0 |
| ТП 1130 | 0 |
| ТП 1131 | 0 |
| БКТП 003 | 0 |
| КТП 1542 | 44 |
| ТП 256 | 0 |
| ТП 440 | 0 |
| ТП 550 | 0 |
| КТП 813 | 0 |
| ТП 836 | 0 |
| КТП 722 | 0 |
| ТП 239 | 0 |
| ТП 747 | 0 |
| ТП 172 | 0 |
| ТП 107 | 0 |
| ТП 401 | 0 |
| ТП 132 | 0 |
| ТП 133 | 0 |

| | |
|-----------|---|
| ТП 174А | 0 |
| КТП 366 | 0 |
| ТП 549 | 0 |
| ТП 561 | 0 |
| ТП 715 | 0 |
| ТП 754 | 0 |
| КТП 754-Б | 0 |
| КТП 953 | 0 |
| ТП 238 | 0 |
| ТП 967 | 0 |
| КТП 968 | 0 |
| КТП 143 | 0 |
| ТП 568 | 0 |
| КТП 1068 | 0 |
| КТП 1075 | 0 |
| БКТП 1401 | 0 |
| БКТП 1402 | 0 |
| БКТП 1403 | 0 |
| КТП 006 | 0 |
| БРПТ 004 | 0 |
| ТП 008 | 0 |
| КТП 009 | 0 |
| КТП 010 | 0 |
| БКТП 1247 | 0 |
| ТП 1108 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|---|----|---|-----|----|----|-----|----|---|------|---|---|---|---|---|---|---|
| | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 12 | 7 | -58 | 11 | 5 | -45 | 12 | 4 | -333 | 0 | 0 | - | - | - | - | |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 3 | 5 | 166 | 6 | 10 | 166 | 2 | 2 | 200 | 0 | | | 0 | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|-----|----|------|----|----|-----|---|-----|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 1 | 4 | 400 | 4 | 8 | 200 | 0 | 1 | - | 0 | 0 | - | 0 | 0 | - | |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирурующих 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 | 217 | 48 | -221 | 55 | 79 | 143 | 0 | 218 | - | 0 | 0 | - | - | - | - | |

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (указана в тысячах рублей с учетом НДС). Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» на 2021 год установлены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2020 №168.

| Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт | | | 15 | | 150 | | 250 | | 670 | |
|--|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-------------|------------|
| Категория надежности | | | I-II | III | I-II | III | I-II | III | I-II | III |
| Расстояние до границ земельного участка заявителя, м | Необходимость строительства подстанции | Тип линии | | | | | | | | |
| 500 - сельская местность/ 300 - городская местность | Да | КЛ | 5545/870 | 0,55/0,55 | 7844/4922 | 3970/2510 | 11088/5828 | 5624/2994 | 32285/13387 | 16358/6910 |
| | | ВЛ | 1902/1340 | 0,55/0,55 | 6985/5824 | 3541/2960 | 9656/7330 | 4909/3746 | 28448/17414 | 14440/8923 |
| | Нет | КЛ | 4288/122 | 0,55/0,55 | 5812/2345 | 2954/1221 | 9687/3908 | 4924/2034 | 25960/10472 | 13196/5452 |
| | | ВЛ | 646/592 | 0,55/0,55 | 4953/3246 | 2525/1671 | 8255/5410 | 4208/2786 | 22124/14499 | 11278/7465 |
| 750 | Да | КЛ | 5545/870 | 2777/440 | 7844/4922 | 3970/2510 | 11088/5828 | 5624/2994 | 32285/13387 | 16358/6910 |
| | | ВЛ | 1902/1340 | 956/675 | 6985/5824 | 3541/2960 | 9656/7330 | 4909/3746 | 28448/17414 | 14440/8923 |
| | Нет | КЛ | 4288/122 | 2149/66 | 5812/2345 | 2954/1221 | 9687/3908 | 4924/2034 | 25960/10472 | 13196/5452 |
| | | ВЛ | 646/592 | 328/301 | 4953/3246 | 2525/1671 | 8255/5410 | 4208/2786 | 22124/14499 | 11278/7465 |
| 1000 | Да | КЛ | 5545/870 | 2777/440 | 7844/4922 | 3970/2510 | 11088/5828 | 5624/2994 | 32285/13387 | 16358/6910 |
| | | ВЛ | 1902/1340 | 956/675 | 6985/5824 | 3541/2960 | 9656/7330 | 4909/3746 | 28448/17414 | 14440/8923 |
| | Нет | КЛ | 4288/122 | 2149/66 | 5812/2345 | 2954/1221 | 9687/3908 | 4924/2034 | 25960/10472 | 13196/5452 |
| | | ВЛ | 646/592 | 328/301 | 4953/3246 | 2525/1671 | 8255/5410 | 4208/2786 | 22124/14499 | 11278/7465 |
| 1250 | Да | КЛ | 5545/870 | 2777/440 | 7844/4922 | 3970/2510 | 11088/5828 | 5624/2994 | 32285/13387 | 16358/6910 |
| | | ВЛ | 1902/1340 | 956/675 | 6985/5824 | 3541/2960 | 9656/7330 | 4909/3746 | 28448/17414 | 14440/8923 |
| | Нет | КЛ | 4288/122 | 2149/66 | 5812/2345 | 2954/1221 | 9687/3908 | 4924/2034 | 25960/10472 | 13196/5452 |
| | | ВЛ | 646/592 | 328/301 | 4953/3246 | 2525/1671 | 8255/5410 | 4208/2786 | 22124/14499 | 11278/7465 |

1. Плата для лиц, с заявкой о технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства (далее заявитель), энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной

точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющими объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участника заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и в поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не более одного раза в течение 3 лет.

Информация о ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год опубликована на сайте МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» <http://gesastr.ru/> и на сайте службы по тарифам Астраханской области <http://astrtarif.ru/>.

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.

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

| N | Офис обслуживания потребителей | Тип офиса | Адрес местонахождения | Номер телефона, адрес электронной почты | Режим работы | Предоставляемые услуги | Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде | Среднее время на обслуживание потребителя, мин. | Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин. | Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций) |
|---|----------------------------------|-------------------------|--|---|----------------------------------|---|---|---|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» | Административное здание | г.Астрахань, ул. Адмиралтейская/Красная Набережная, 43/10, литер В | 48-30-17, 48-95-30, ges.astr@mail.ru | 8:00 - 17:00, обед с 12:00-13:00 | Оказание услуг по передаче электроэнергии, услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям | 2 | 20 | 0 | - |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

| N | Наименование | Единица измерения | |
|-----|--|-------------------|--|
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | номер телефона | 48-30-17, 48-95-30, 8 927 072 66 79 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | 0 |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | 0 |
| 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. | 0 |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | * |

* - информационно-справочная система для автоматизации обработки обращения потребителей услуг, поступивших по телефону, отсутствует.

4.4. Наибольшее число обращений от потребителей в 2021 году зарегистрировано в категории технологическое присоединение. Обращения, содержащие жалобы, в 2021 году не поступали.

4.5. В 2021 году дополнительные услуги оказывались в части технологического присоединения.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения:

Не выполнялись

4.7. Опрос потребителей, проводимый сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций производился в 2021 году был проведен при очном обращении потребителя в форме анкетирования. Результаты опроса опубликованы на официальном сайте МУП г.Астрахани «Горэлектросеть» www.gesastr.ru.

4.8. Мероприятия, в целях повышения качества обслуживания потребителей, в 2021 году:

1. Проведение противоаварийных тренировок оперативно-диспетчерского персонала. Срок ежегодно.
2. Обеспечение дежурств эксплуатационного персонала на объектах энергообеспечения в выходные и праздничные дни. Срок – постоянно.
3. Выполнение технического обслуживания и капитального ремонта объектов энергообеспечения. Срок – постоянно.
4. Выполнение всех мероприятий, предписанных государственными надзорными органами. Срок – в соответствии с предписаниями.
5. Отработка обращений потребителей

| № | Идентификационный номер обращения | Дата обращения | Время обращения | Форма обращения | | | | | Обращения | | | | | | | Обращения потребителей, содержащие жалобу | | | | | | Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг | | | Факт получения потребителем ответа | | | Мероприятия по результатам обращения | | |
|---|-----------------------------------|----------------|-----------------|-----------------|--|--|---|--------|--|--|---|------------------------------------|--|--------|--|---|--|---|------------------------------------|--|--------|---|--|--|------------------------------------|--|--|--------------------------------------|--|--|
| | | | | 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 | Выполнены мероприятия по результатам обращения | Планируемые мероприятия по результатам обращения |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | 28.02.2021 | 13:00 | | | + | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | | | |
| 2 | 2 | 04.03.2021 | 13:00 | | | + | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | | | |
| 3 | 3 | 12.03.2021 | 11:00 | | | + | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | | | |
| 4 | 4 | 15.03.2021 | 10:00 | | | + | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | | | |
| 5 | 5 | 09.04.2021 | 11:15 | + | | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | | | |
| 6 | 6 | 19.05.2021 | 10:00 | | | + | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|----|------------|-----------|---|---|--|--|--|--|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---|--|--|---|--|
| 7 | 7 | 01.06.2021 | 10: 00 | | + | | | | | | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 8 | 8 | 01.06.2021 | 14: 00 | + | | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 9 | 9 | 02.06.2021 | 10: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 10 | 10 | 24.08.2021 | 16: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 11 | 11 | 16.09.2021 | 14: 30 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 12 | 12 | 24.09.2021 | 09: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 13 | 13 | 06.10.2021 | 11: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 14 | 14 | 18.10.2021 | 11: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 15 | 15 | 19.10.2021 | 10: 30 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 16 | 16 | 28.10.2021 | 10: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 17 | 17 | 11.11.2021 | 09: 30 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 18 | 18 | 11.11.2021 | 09: 30 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 19 | 19 | 12.11.2021 | 11: 15 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 20 | 20 | 15.11.2021 | 10: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 21 | 21 | 15.11.2021 | 09: 45 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 22 | 22 | 17.11.2021 | 11: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 23 | 23 | 18.11.2021 | 10: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 24 | 24 | 07.12.201 | 09: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |
| 25 | 25 | 21.12.2021 | 13: 00 | | + | | | | | + | | | | | | | | | | | | | | + | | | + | |