

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.

№	Уровень напряжения, кВ, электросетевого хозяйства	Уровень износа, % (нормативный срок эксплуатации)		Динамика, %
		2020	2021	
1	Оборудование 110 кВ	80	80	100%
2	Оборудование 10-6 кВ	100	100	100%
3	Оборудование 0,4 кВ	100	97,8	102%

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.

№	Показатель	Значение показателя, годы		
		2020	2021	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI})			
1.1	ВН (110кВ и выше)	0	0	100%
1.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1-20 кВ)	0	0	100%
1.4	НН (до 1 кВ)	0	0	100%
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI})			
2.1	ВН (110кВ и выше)	0	0	100%
2.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1-20 кВ)	0	0	100%
2.4	НН (до 1 кВ)	0	0	100%
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) ($\Pi_{SAIDI, план}$)			
3.1	ВН (110кВ и выше)	0	0	100%
3.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1-20 кВ)	0	0	100%
3.4	НН (до 1 кВ)	0	0	100%
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) ($\Pi_{SAIFI, план}$)			
4.1	ВН (110кВ и выше)	0	0	100%
4.2	СН1 (35-60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1-20 кВ)	0	0	100%
4.4	НН (до 1 кВ)	0	0	100%
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	100%
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	100%

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

№	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P _{SAIDI})				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{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 электросетевого хозяйства) (P _{SAIDI, план})				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) (P _{SAIFI, план})				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 и с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	ЦЭЭС	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	См. п.2.3.
	Всего по сетевой организации	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	-	0	0	0	

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сроки исполнения
1	Метрологическая поверка	Эксплуатационные расходы	В течение года
2	Проверка схем учёта на правильность работы, равномерности нагрузки		
3	Замена средств учета (свыше 1 кВ), не прошедших поверку		
4	Снятие вольтамперных характеристик системы учёта.		
5	Приведение точек коммерческого учёта к требованиям оптового рынка	Капитальные вложения	В течение года

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, заполняется в произвольной форме.

АО «АНХК» проводит работы по ремонту основного электросетевого оборудования. Работы по поддержанию оборудования в нормативном состоянии обеспечивает эффективность и надежность функционирования электросетевого оборудования, что положительно влияет на надежность и качество электроснабжения потребителей, а также позволяет успешно проходить осенне-зимний период.

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии неостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных 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.

№ п/п	Узловые подстанции	Величина максимальной мощности	Резерв мощности, кВт (по 6 кВ)
<i>По центрам питания напряжением 35 кВ и выше</i>			
1	УП-1	60000	250
2	УП-2	60000	0
3	УП-3	60000	170
4	УП-4	40000	0
5	УП-5	20000	0
6	В/3	20000	0
7	ЦРП-3Б	23000	0
8	ЦРП-6	15000	360
9	ЦРП-5	16000	450
10	ЦРП-9	25000	970
11	ЦРП-7	15000	112
12	ЦРП-1	15000	0
13	ЦРП-4	16000	0
14	ЦРП-8	25000	930
15	ЦРП-3А	25000	200
16	УП-8	35000	0

17	УП-10	20500	0
18	УП-11	32700	0
19	УП-12	48000	0
20	ЦРП-2	110400	0

По центрам питания напряжением 6 кВ

1	КП-1	17440	0
2	КП-3	9240	1100

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

На официальном сайте АО «АНХК» публикуется вся необходимая информация о деятельности по направлению технологического присоединения. Имеется возможность подачи заявки через сеть Интернет, а также имеется функция «Личный кабинет».

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению.

Отсутствует.

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															Всего
		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			
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	
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	3	6	200	0	2	200	0	0	0	2	0	отсутствуют	0	0	0	8
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	2	200	0	0	0	0	0	0	1	0	отсутствуют	0	0	0	2
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	0	10	100	0	0	0	0	0	0	120	0	отсутствуют	0	0	0	10
5	Число заключенных договоров об	0	1	100	0	0	0	0	0	0	1	0	отсутствуют	0	0	0	0

	осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки																
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	1	0	отсутствуют	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	90	0	отсутствуют	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

Расчет платы за технологическое присоединение производился в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» на основании приказа службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 г. «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2021 год», приказа от 01.06.2021 г. №79-59-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года №486-спр» и приказа от 23 сентября 2021 г. №79-222-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года №486-спр».

На официальном сайте АО «АНХК» <http://www.anhk.ru> в разделе «Потребителю услуг» размещен «Калькулятор расчета платы за технологическое присоединение», который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе необходимых параметров.

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		
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	100	3	0	отсутствуют	5	5	100	12	26	217	0	0	100
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	100	3	0	отсутствуют	0	0	100	10	0	отсутствуют	0	0	100
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
1.4	качество обслуживания	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0	0	100	0	0	100	2	2	100	0	0	100	0	0	100
1.6	прочее (указать)	0	0	100	0	0	100	3	3	100	0	26	260	0	0	100

2	Жалобы	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.4	качество обслуживания	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.5	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
2.6	прочее (указать)	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
3	Заявка на оказание услуг	0	0	100	0	0	100	0	0	100	5	8	160	0	0	100
3.1	по технологическому присоединению	0	0	100	0	0	100	0	0	100	5	8	160	0	0	100
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100

3.4	прочее (указать)	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100	0	0	100
-----	------------------	---	---	-----	---	---	-----	---	---	-----	---	---	-----	---	---	-----

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

№	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	1	Пункт обслуживания потребителей	г. Ангарск, промышленная зона АО «АНХК», об.1401, каб.414	8-800-100-66-71	в связи с пропускным режимом необходим предварительный заказ пропуска	-консультации по вопросам технологического присоединения; - прием заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям; - прием заявок на переоформление (восстановление) документов о технологическом присоединении; - выдача подготовленных документов.	0	-	-	0

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	номер телефона	8-800-100-66-71 (звонок бесплатный со всех стационарных и мобильных телефонов Иркутской области)
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	0
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.	0

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

№	Категория обращений	Число обращений
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	31
1.1.	техническое обслуживание электросетевых объектов	2
1.2.	Прочее: переоформление документации, предоставление информации, поверка СИЗ	29
2.	Заявка на оказание услуг	8
2.1.	по технологическому присоединению	8

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

АО «АНХК» оказывает следующие дополнительные услуги:

- *техническое обслуживание кабельных линий;*
- *обслуживание систем освещения;*
- *обслуживание ячеек подстанций;*
- *испытание средств индивидуальной защиты;*
- *измерение сопротивления растеканию тока (молниезащита);*
- *техническое обслуживание электроизмерительных приборов и пр.*

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33,

ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008).

В соответствии с действующим законодательством РФ.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

№ п/п	Тема	Результат опроса
1	Полнота и доступность информации о деятельности АО «АНХК», в качестве сетевой организации, размещенной на официальном сайте АО «АНХК»	удовлетворяет
2	Удовлетворенность деятельностью АО «АНХК», связанной с передачей электрической энергии	удовлетворяет
3	Оперативность действий сетевой организации при возникновении аварийных или чрезвычайных ситуаций	удовлетворяет
4	Удовлетворенность качеством предоставления услуг по технологическому присоединению	удовлетворяет

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

На официальном сайте АО «АНХК» размещена интерактивная обратная связь (интернет-приемная).

4.9. Информация по обращениям 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	Заочное 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 энергии	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	Заявителем 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	4679	15.02.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
2	623	01.03.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
3	2380/194 6-21	19.03.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
4	13335	27.04.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
5	21670	07.07.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
6	23050	19.07.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	+	-	-	+	-

7	23749	23.07.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
8	25090	05.08.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
9	27191	23.08.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
10	27743	27.08.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
11	28590	06.09.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
12	30453	21.09.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
13	30640	23.09.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
14	29344	10.09.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
15	31559	30.09.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
16	33602	15.10.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
17	33163	12.10.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
18	35637	01.11.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
19	36089	09.11.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
20	36377	10.11.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-

21	37296	17.11.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-	
22	272	22.11.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
23	40281	10.12.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
24	42377	27.12.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
25	40401	13.12.2021	-	-	-	-	+	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	+	-
26	б/н	17.12.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	+	-
27	ИСХ- ДО- 00444-21	16.02.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	+	-
28	14/3854	28.10.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	+
29	33-7225	24.11.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	+
30	ИСХ- АЖ/14- 05-6119- 21	15.12.2021	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	+