

## Информация о качестве обслуживания Потребителей

### ООО Энергошала" услуг за 2017 год

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 в произвольной форме.

Количество потребителей				Количество точек отпуска по уровню тарифного напряжения												Количество точек отпуска по категориям надежности потребителей								
				ВН			СН1			СН2			НН			I			II			III		
	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2016	2015	Динамика, %	2016	2015	Динамика, %	2016	2015	Динамика, %
Количество потребителей	6858	5971	12,9 %	31	27	12,9 %	0	14	0 %	147	136	7,9 %	6680	5794	13,25 %									
Юридических лиц	1553	863	44,4 %	31	27	12,9 %	0	14	0 %	147	136	7,9 %	1375	686	50,1 %									
Бытовые потребители	5305	5108	3,7 %										5305	5108	3,7%									

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, безхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

Количество точек поставки, всего			Количество точек поставки оборудованных приборами учёта электроэнергии														
			Юридических лиц			Бытовых потребителей			ВРУ, ГРЩ многоквартирных домов			Бесхозные объекты электросетевого хозяйства			Точки с приборами учёта с возможностью дистанционного сбора данных		
2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %	2017	2016	Динамика, %
6857	5971	12,9%	1042	863	17,2%	4736	3436	27,5%	568	1825	-221,3%	0	0	0	188	201	-6,9%

**Объем воздушных линий электропередач(ВЛЭП) и кабельных линий электропередач(КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.**

**ООО "Энергошала"**

План 2018 г

N п/п	Наименование	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
					у/100км		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ВЛЭП	220	1	дерево	260	0	0
2				металл	210	0	0
3				ж/бетон	140	0	0
4			2	металл	270	0	0
5				ж/бетон	180	0	0
6		110-150	1	дерево	180	0	0
7				металл	160	0	0
8				ж/бетон	130	0	0
9			2	металл	190	0,647	1,2293
10				ж/бетон	160	0	0
11	КЛЭП	220	-	-	3000	0	0
12		110	-	-	2300	0	0
ВН всего							1,2293
13	ВЛЭП	35	1	дерево	170	0	0
14				металл	140	0	0
15				ж/бетон	120	31	37,2
16			2	металл	180	0	0
17		ж/бетон		150	0	0	
18		1-20	-	дерево	160	8,5	13,6
19				дерево на ж/б пасынках	140	40,15	56,21
				ж/бетон, металл	110	8,532	9,3852
21	КЛЭП	20-35	-	-	470	0	0
22		3-10	-	-	350	8,423	29,4805
СН1 всего							37,2
СН2 всего							108,6757
23	ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	32,4	84,24
24				дерево на ж/б пасынках	220	154,96	340,912
				ж/бетон, металл	150	19,738	29,607
26	КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	6,2	16,74
НН, всего							471,499

Директор

Домрачев П.Н.

Гл. инженер

Судиловский В.Н.

1.3 Информация об объектах электросетевого хозяйства ООО "Энергошала", кол-во подстанции .				
№ п/п	Наименование	Напряжение, кВ	Количество единиц измерения, 2016 год	Количество единиц измерения, 2017год
			ед. изм.	ед. изм.
1	2	3	5	6
1	Подстанция	220	0	0
		110 - 150	3	5
		35	1	1
		1-20	139	145
Итого			143	151
Директор		Домрачев П.Н.		
Гл. инженер		Судиловский В.Н.		
Информация об объектах электросетевого хозяйства ООО "Энергошала", общие длины воздушных и кабельных линий по напряжению.				
N п/п	Наименование	Напряжение, кВ	Протяженн ость на 2016 год	Протяженно сть на 2017 год
			км	км
1	2	3	5	6
1	ВЛЭП	220	0	0
6		110-150	0	0,647
11	КЛЭП	220	0	0
12		110	0	0
13	ВЛЭП	35	31	31
18		1-20	57,182	56,705
21	КЛЭП	20-35	0	0
22		3-10	7,874	6,463
23	ВЛЭП	0,4 кВ	207,098	200,5
26	КЛЭП	до 1 кВ	6,2	5,889
Директор		Домрачев П.Н.		
Гл. инженер		Судиловский В.Н.		

#### 1.4 Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства в 2018 года

№	Тип оборудования	Уровень напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
		Износ %	Износ %	Износ %	Износ %
1	ВЛ	30	50	55	62
2	КЛ				
3	ТП	60		48	

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		
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{SAIDI}$ )			
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,036024386	1,827391759	50,72652104
1.4	НН (до 1 кВ)	0,38426	1879,87	4892,182377
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{SAIFI}$ )			
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,005542	0,019378491	3,496660231
2.4	НН (до 1 кВ)	0,038426	3,699371508	96,2726151
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 (110 кВ и выше)	0	0	0
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,2264	0,2264	1
3.4	НН (до 1 кВ)	0,8831	0,8831	1
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 (110 кВ и выше)	0	0	0
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	0	0	0
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,5587	0,5587	1
4.4	НН (до 1 кВ)	0,6244	0,6244	1
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	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	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.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии,				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии,			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),				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),			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		
		П <sub>ср</sub>		CH2	НН	П <sub>ср</sub>		CH2	НН	П <sub>ср</sub>		CH2	НН	CH2	НН				
		ВН	CH1			ВН	CH1			ВН	CH1							ВН	CH1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1																			
2																			
...																			
n	Всего по сетевой организации	0	0	1,827391759	1879,873	0	0	0,019378491	3,699371508	0	0	0,8831	0,8831	0	0	0,6244	0,6244	0,000923	Разработка регламента рассмотрения обращения заявителей. Срок исполнения -4 кв 2018 г.

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

1. Технические мероприятия

Реконструкция ПС 35/10 кВ п. Колпаковка

Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ

2. Организационные мероприятия

Планы-графики мониторингов напряжения на концах ВЛ-0,4 кВ

3.1. Невостребованной мощности в 2017 году по напряжению 35 кВ не имеется, в связи с убытием ПС 35/10 «БКУ» на основании прекращения договора аренды.

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

-Проводятся заседания контрольной комиссии по технологическому присоединению с участием заявителей.

3.3. Информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по ТП – отсутствует.

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

-Проводятся заседания контрольной комиссии по технологическому присоединению с участием заявителей.

3.3. Информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставлению услуг по ТП – отсутствует.

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

N	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			
		N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	N-1	N (текущий год)	Динамика изменения показателя, %	
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	30	46	53,33333333	16	8	-50	3	2	-33,333333	0	0	0	0	0	0	56
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	30	46	53,33333333	1	8	700	3	2	-33,333333	0	0	0	0	0	0	56
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	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
3.2	по вине сторонних лиц	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	10	10	0	15	30	100	25	25	0	0	0	0	0	0	0	
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	22	41	86,36363636	15	8	-46,66667	1	0	-100	0	0	0	0	0	0	47
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	17	32	88,23529412	8	8	0	1	0	-100	0	0	0	0	0	0	40
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
7.1	по вине сетевой организации	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
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	45	45		45	45		45	45		0	0	0	0	0	0	45

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).

Ссылка [http://energoshalia.ru/podkljuchenie\\_abonentov](http://energoshalia.ru/podkljuchenie_abonentov) - калькулятор

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 – вопросы, связанные с технологическим присоединением.

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

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) – обслуживание без очереди.

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 – технологическое присоединение, ИК.

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей - опросы Потребителей, мониторинги и тд.





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	<b>8800 250 94 11</b>
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	<b>80</b>
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	<b>80</b>
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	<b>0</b>
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	<b>без очереди</b>
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	<b>5 мин</b>

4.9. Информация по обращениям потребителей.

N	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	Прочие	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочие	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочие	По технологии присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочие	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	лтп1	21 января 2017 г.	8.00-17.00	+																		+								Осуществлено ТП		
2	лтп2	24 февраля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
3	лтп3	01 марта 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
4	лтп4	03 марта 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
5	лтп5	31 марта 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
6	лтп6	30 марта 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
7	лтп7	04 апреля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
8	лтп8	04 апреля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
9	лтп9	06 апреля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
10	лтп10	11 апреля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
11	лтп11	13 апреля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
12	лтп12	13 апреля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
13	лтп13	25 апреля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
14	лтп14	04 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
15	лтп15	06 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
16	лтп16	06 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
17	лтп17	11 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
18	лтп18	11 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
19	лтп19	13 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
20	лтп20	17 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
21	лтп21	17 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
22	лтп22	19 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
23	лтп23	23 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
24	лтп24	30 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
25	лтп25	30 июня 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
26	лтп26	01 июля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
27	лтп27	13 июля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
28	лтп28	13 июля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
29	лтп29	18 июля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
30	лтп30	22 июля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
31	лтп31	22 июля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
32	лтп32	29 июля 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
33	лтп33	03 августа 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
34	лтп34	03 августа 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
35	лтп35	04 августа 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
36	лтп36	04 августа 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
37	лтп37	17 августа 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
38	лтп38	18 августа 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
39	лтп39	05 сентября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
40	лтп40	22 сентября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
41	лтп41	22 сентября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
42	лтп42	30 сентября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
43	лтп43	07 октября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
44	лтп44	19 октября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
45	лтп45	21 октября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
46	лтп46	24 ноября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
47	лтп47	29 ноября 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
48	лтп48	01 декабря 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
49	лтп49	01 декабря 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Осуществлено ТП	
50	Ктп1	19 января 2017	8.00-17.00		+																		+								Даны разъяснения	
51	Ктп2	20 января 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
52	Ктп3	24 января 2017	8.00-17.00			+																	+								Даны разъяснения	
53	Ктп4	29 января 2017	8.00-17.00			+																	+								Даны разъяснения	
54	Ктп5	2 февраля 2017	8.00-17.00			+																	+								Даны разъяснения	
55	Ктп6	17 февраля 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
56	Ктп7	18 февраля 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
57	Ктп8	25 февраля 2017	8.00-17.00			+																	+								Даны разъяснения	
58	Ктп9	28 февраля 2017	8.00-17.00			+																	+								Даны разъяснения	
59	Ктп10	3 марта 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
60	Ктп11	15 марта 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
61	Ктп12	16 марта 2017	8.00-17.00				+																+								Даны разъяснения	
62	Ктп13	9 апреля 2017	8.00-17.00			+																	+								Даны разъяснения	
63	Ктп14	12 мая 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
64	Ктп15	13 мая 2017 г.	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
65	Ктп16	18 мая 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
66	Ктп17	22 мая 2017	8.00-17.00	+																			+								Даны разъяснения	
67	Ктп18	23 мая 201																														





