

**КНЦ СО РАН**

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения.**

**Регулируемая деятельность: передача электроэнергии**

**Отчетный период: II кв.2014г.**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Значение</b>
1	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по уровням напряжения: - 6кВ - 10кВ	МВА	2,57 2,14

**КНЦ СО РАН**

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения.**

**Регулируемая деятельность: передача электроэнергии**

**Отчетный период: III кв. 2014г.**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Значение</b>
1	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по уровням напряжения: - 6кВ - 10кВ	МВА	2,57 2,14

**КНЦ СО РАН**

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения.**

**Регулируемая деятельность: передача электроэнергии**

**Отчетный период: IY кв. 2014г.**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Значение</b>
1	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по уровням напряжения: - 6кВ - 10кВ	МВА	2,57 2,14

**Сведения о наличии трансформаторной мощности, свободной для технологического  
присоединения к электрическим сетям КНЦ СО РАН  
по состоянию на 31.12.2014г.**

№ п/п	№ ТП	Уровень напряжения	Установленная мощность тр-ров (МВА)			Текущая нагрузка ТП, (МВт)	Планируемый резерв мощности на конец года, (МВА)
			1Т	2Т	3Т		
1	ТП-8028	10/0,4	0,63	0,63		0,38	0,07
2	ТП-8042	10/0,4	0,63	0,63		0,39	0,06
3	ТП-8038	10/0,4	0,63	0,63		0,32	0,14
4	ТП-873	10/0,4	0,4	0,4		0,2	0,09
5	ТП-897	10/0,4	0,63	0,63		0,43	0,01
6	ТП-8052	10/0,4	0,63	0,63		0,29	0,18
7	ТП-894	6/0,4	0,63	0,63		0,26	0,21
8	ТП-868	6/0,4	0,4	0,4		0,07	0,25
9	ТП-15И	6/0,4	0,63	0,63		0,09	0,41
10	ТП-885	6/0,4	0,4	0,4		0,14	0,16
11	ТП-8078	6/0,4	0,63	0,63		0,26	0,21
12	ТП-807	6/0,4	0,4	0,4		0,17	0,13
13	ТП-805	6/0,4	0,4	0,4		0,44	-0,19
14	ТП-883	6/0,4	0,63	0,56		0,21	0,21
15	РП-85	6/0,4	0,63	0,63		0,42	0,02
16	РП-85/1	6/0,4	0,56	0,56		0,18	0,25
17	РП-85/2	6/0,4	0,32	0,32		0,04	0,22
18	РП-85/3,4	6/0,4	0,25	0,18		0,02	0,18
19	КТП-8006	6/0,4	0,32			0,01	0,25
20	КТП-8006/1	6/0,4	0,4			0,07	0,25
21	ТП-8051	10/0,4	0,63	0,63		0,14	0,35
22	ТП-889	10/0,4	0,63			0,17	0,32
23	ТП-8034	10/0,4	0,4	0,4		0,04	0,28
24	ТП-8029	10/0,4	0,4	0,4		0,08	0,24
25	ТП-848	10/0,4	0,63	0,63		0,28	0,19
26	РП-111	10/0,4	1,0	1,0	1,0	0,53	0,20
			1,0	1,0	1,0		

**Начальник ККП КНЦ СО РАН**

**Щетников А.С.**