

## Анализ электропотребления в СНТ «Нептун» за 2023 год

### 1. Электропотребление по общему прибору учета и счетам Татэнергосбыта за сезоны 2021-2022-2023 годов составило:

Таблица №1

Месяц	2021 электропотребл ение кВт*ч	2021 Оплачено Татэнергосбыт (руб.)	2022 электропотребле ние кВт*ч	2022 Оплачено Татэнергосбыт (руб.)	2023 электропотребл ение кВт*ч	2023 Оплачено Татэнергосбыт (руб.)
Апрель	3847	10579	1600	7505	7217	23671
Май	13123	36088	14909	42937	14109	46277
Июнь	12458	34259	15836	45599	17262	56619
Июль	15204	43787	13538	40749	15532	50944
Август	15590	44899	17843	53798	15812	51840
Сентябрь	15286	44023	15248	45896	13253	43469
Октябрь	10232	29468	10223	30771	7478	24527
<b>Итого</b>	<b>85740</b>	<b>243105</b>	<b>89197</b>	<b>267255</b>	<b>90663</b>	<b>297347</b>

В 2023 году общее электропотребление увеличилось на 1 466 кВтч. На подкачку воды в текущем сезоне израсходовано 3757 кВтч, что на 425 кВтч больше чем в 2022 году. Стоимость подкачки воды в сумме 14791,49 рубля оплачена из соответствующей статьи расхода сметы и учтена при расчете потерь. На территории общего пользования имеются 4 светодиодных светильника мощностью по 50 Вт каждый (потребляет 0.05 кВтч). В среднем за сезон (апрель, май, июнь, июль, август, сентябрь, октябрь) в сутки светильники работают 9 часов в сутки. За сезон светильники работают 1620 часов (180 дней x 9 часов). В среднем за сезон светильники потребили 324 кВтч (1620 часов x 0,05 кВтч x 4). Расчетная стоимость уличного освещения 1275,26 рубля (324 кВтч x 3,28 руб тариф x 1,2 потери) оплачена из соответствующей статьи расхода сметы и учтена при расчете потерь.

### 2. Расчет потерь на основе электропотребления по показаниям приборов учета садовых и энергоустановок общего пользования (в т.ч. насосов, уличного освещения):Таблица №2

Период	2021 потребление кВт*ч			2022 потребление кВт*ч			2023 потребление кВт*ч		
	По общему счетчику (с учетом потерь КТП)	по сумме переданных показаний (с учетом насосов)	Потери %	По общему счетчику (с учетом потерь КТП)	по сумме переданных показаний (с учетом насосов и освещения)	Потери %	По общему счетчику (с учетом потерь КТП)	по сумме переданных показаний (с учетом насосов и освещения)	Потери %
Январь- Июнь	29428	26425	11,4	32345	30182	7,2	38588	35735	7,9
Январь- Август	60222	48215	24,9	63726	54304	17,4	69683	65000	6,7
<b>Сезон</b>	<b>85740</b>	<b>70229</b>	<b>22</b>	<b>89197</b>	<b>77834</b>	<b>14,5</b>	<b>90663</b>	<b>81660</b>	<b>11,1</b>

Общие потери составили 9003 кВтч (11,1 %), что на 3,4 % меньше чем в 2022 году (14,5%). К устойчивой тенденции к снижению потерь привела проведенная работа по ревизии соединений магистральных проводов на опорах и перефазировка потребителей. У нас практически все соединения магистральных проводов были на скрутках, а 75%

потребителей были на одной фазе, что по литературным данным приводит к потерям. Наиболее вероятно, что значительное снижение потерь связано с проведением работ по устранению этих недостатков. Так же считаю необходимым поблагодарить садоводов за корректную и своевременную передачу показаний счетчиков, благодаря чему сократился «разрыв» в показаниях счетчиков - это когда садоводы как бы закрывают сезон, передают показания счетчиков, а потом приезжают и пользуются электричеством (или передают не верные показания). Тем не менее все еще имеются садоводы, которые вообще регулярно забывают передавать показания счетчиков. В связи с этим к ним за нарушение Положения об электроснабжения будут применены соответствующие меры воздействия. Сначала начисление по нормативу (или среднему), а затем отключение от сетей СНТ. Устав и Положение об электроснабжении см.на сайте снт-нептун.рф.

В целях снятия с Товарищества проблем с потерями и обслуживанием электросетей с 2021 года проводится работа по передаче сетей на баланс сетевой компании. К сожалению, до настоящего времени сети не удалось передать, так как программа была «заморожена». В 2024 году имеется вероятность передачи сетей на баланс сетевой организации. В случае отрицательного результата работа по снижению потерь будет продолжена. В частности, необходимо провести заземление нулевого провода на опорах ЛЭП и перефазировку 4 потребителей (уч.1а, уч.33, уч.44, уч.65).

В связи с устойчивой тенденцией снижения потерь предлагается снизить с начала 2024 года % потерь для начислений оплаты электроэнергии с 20 до 15%. Данный размер утвердим на очередном общем собрании.